GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LOVING
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FDL OPERATING, LLC 263924
STATE 71 WELL #: 1 RRCID -> 279295 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 16581 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC 315075
WRIGHT STATE 70-25 WELL #: 1RE RRCID -> 239008 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
WEST RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 138440 COMPL. DATE 03/01/1988 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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MIDLAND
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LA ESCALERA BLK A-47 WELL #: 1 RRCID -> 254495 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 16051 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. C. MORTON (CANYON REEF, LO.) 00079 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
EXCHANGE AVENUE PRODUCTION CO. 256917
MORTON 23 WELL #: 3 RRCID -> 188909 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 15748 PERF.11225 - 11245

12	4309	X	1033	-0-	-3276	-0-	1005	2	28	9	N	25					121
01	3968	X	1426	-0-	-2542	-0-	1414	2	12	9	N	11					132
02	3248	X	1661	-0-	-1587	-0-	1630	2	31	9	N	28					160
03	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					160
*04	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3933	2	6	9	N	5					165
05	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					165

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

12	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6257	2	3	9	N	3					655
01	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			N	-0-					655
02	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2			N	-0-					655
03	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-	305	1			350
*04	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	7009	2			N	-0-					350
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					350

A. C. MORTON (DEVONIAN) 00079 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 1701 RRCID -> 257836 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9592 - 9865

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABELL (CLEAR FORK) //CONT.// 00292 058 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
FITZGERALD STATE WELL #: 2 RRCID -> 162160 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3084 - 3370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	663	R	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
01	635	R	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
02	420	#	283	-0-	-137	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03	465	#	395	-0-	-70	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	621	R	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
05	465	#	276	-0-	-189	-0-	276	3			N	-0-					-0-

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
12	696	R	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
01	706	R	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
02	420	#	314	-0-	-106	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
03	611	R	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
04	704	R	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
05	465	#	281	-0-	-184	-0-	281	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	801	R	801	-0-	-0-	-0-	788	2	13	9	N	12					57
01	806	#	799	-0-	-7	-0-	784	2	15	9	N	14					71
02	728	#	324	-0-	-404	-0-	312	2	12	9	N	11					82
03	806	#	668	-0-	-138	-0-	655	2	13	9	N	12					94
04	780	#	672	-0-	-108	-0-	655	2	17	9	N	15					109
05	806	#	302	-0-	-504	-0-	290	2	12	9	N	11					120

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	23	-0-	-8	-0-	20	3	3	9	N	3					184
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	19	3	9	9	N	8					192
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	6	3	8	9	N	7					199
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	10	3	2	9	N	2	168	1			33
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	12	3	8	9	N	7					40
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	12	3	6	9	N	5					45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABELL (CLEAR FORK UPPER) //CONT.// 00292 116 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MARTIN FOREE OPERATING, LLC //CONT.// 528512
HUNT "C" WELL #: 1 RRCID -> 103947 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3198 - 3410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					23
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					23
02	84	N	35	-0-	-49	-0-	35	3			N	-0-					23
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					23
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					23
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	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 05/13/2006 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4972 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					6
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
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

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
*06	1026	R	1026	-0-	-0-	-0-	1020	2	6	9	N	5					205
*07	1031	R	1031	-0-	-0-	-0-	1025	2	6	9	N	5					210
*08	1097	R	1097	-0-	-0-	-0-	1091	2	6	9	N	5					215
*09	1030	R	1030	-0-	-0-	-0-	1024	2	6	9	N	5					220
*10	1058	R	1058	-0-	-0-	-0-	1052	2	6	9	N	5					225
*11	990	R	990	-0-	-0-	-0-	984	2	6	9	N	5	150	1			80
*12	456	R	456	-0-	-0-	-0-	450	2	6	9	N	5					85
*01	506	R	506	-0-	-0-	-0-	500	2	6	9	N	5					90
*02	666	R	666	-0-	-0-	-0-	660	2	6	9	N	5					95
03	14B	DENY	561	-0-	561	561	555	2	6	9	N	5					100
04	14B	DENY	461	-0-	461	1022	455	2	6	9	N	5					105
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1022					N	-0-					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
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
APV MCCAMEY LLC //CONT.// 028617
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
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

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

12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

FENWAY ENERGY DEVELOPMENT CO. 265676
STATE GROVE WELL #: 2 RRCID -> 146124 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 3838 - 3924

12	31	#	6	-0-	-25	-0-	3	4	3	9	N	3					94
01	31	#	5	-0-	-26	-0-	2	4	3	9	N	3					97
02	28	#	2	-0-	-26	-0-	1	4	1	9	N	1					98
03	31	#	5	-0-	-26	-0-	1	4	4	9	N	4					102
04	7	#	4	-0-	-3	-0-	1	4	3	9	N	3					105
05	6	#	2	-0-	-4	-0-	1	4	1	9	N	1					106

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
TAYLOR STATE WELL #: 1 RRCID -> 206785 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 3523 - 3863

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2021

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

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
12	155	#	78	-0-	-77	-0-	28	3	50	9	N	45					211
01	155	#	74	-0-	-81	-0-	28	3	46	9	N	42	165	1			88
02	140	#	54	-0-	-86	-0-	14	3	40	9	N	36					124
03	93	#	63	-0-	-30	-0-	19	3	44	9	N	40					164
04	90	#	71	-0-	-19	-0-	29	3	42	9	N	38					202
05	93	#	61	-0-	-32	-0-	22	3	39	9	N	35	155	1			82

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
12	1060	R	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
01	727	R	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
02	28	#	12	-0-	-16	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	868	#	20	-0-	-848	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	840	#	20	-0-	-820	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	868	#	9	-0-	-859	-0-	9	3			N	-0-					-0-

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
12	1302	#	1065	-0-	-237	-0-	1063	3	2	9	Y	2					35
01	1302	#	1102	-0-	-200	-0-	1101	3	1	9	Y	1					36
02	1176	#	168	-0-	-1008	-0-	166	3	2	9	Y	2					38
03	1240	#	386	-0-	-854	-0-	384	3	2	9	Y	2					40
04	1080	#	686	-0-	-394	-0-	685	3	1	9	Y	1					41
05	1116	#	456	-0-	-660	-0-	454	3	2	9	Y	2					43

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	#	1142	-0-	-36	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
01	1214	R	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
02	1064	#	540	-0-	-524	-0-	540	3			N	-0-					-0-
03	1178	#	427	-0-	-751	-0-	427	3			N	-0-					-0-
04	1170	#	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
05	1209	#	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	696	-0-	-536	-0-	696	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1044	-0-	-320	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
05	775	N	642	-0-	-133	-0-	642	3			N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					112
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					142
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	193	3	3	9	N	3					145
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	858	3	18	9	N	16					161
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1727	3	29	9	N	26					187
*05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	607	3	1	9	N	1					188

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	1527	R	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
01	1448	R	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
02	1176	#	609	-0-	-567	-0-	609	3			N	-0-					-0-
03	1302	#	924	-0-	-378	-0-	924	3			N	-0-					-0-
04	1447	R	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
05	1302	#	588	-0-	-714	-0-	588	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABELL, EAST (MCKEE) 00293 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CLARK, JOHN M., INC. 157283
GERETY WELL #: 1 RRCID -> 141542 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5273 - 5288

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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

PIPER WELL #: 3 RRCID -> 157649 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3390 - 3402

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

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK) //CONT.// 00296 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
PIPER WELL #: 1 RRCID -> 158173 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3253 - 3339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
01	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
02	2100	X	1145	-0-	-955	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	284	-0-	-2041	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	2250	X	1849	-0-	-401	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
05	2325	X	284	-0-	-2041	-0-	284	2			N	-0-					-0-

THREE SPAN OIL & GAS, INC. 857911
TUNSTILL WELL #: 1 RRCID -> 166524 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3285 - 3342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
ALLISON WELL #: 2001U RRCID -> 103078 COMPL. DATE 06/26/1981 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4139 - 9487

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

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
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	2	Y	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	6	1	48	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	Y	-0-					-0-
*05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	Y	-0-					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW XX 1995 WELL #: 1 RRCID -> 160328 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7639 - 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
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
02	10	N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
*05	16	N	16	-0-	-0-	-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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	93	N	82	-0-	-11	-0-	9	1	73	2	N	-0-					-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	9	1	72	2	N	-0-					-0-
02	84	N	30	-0-	-54	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
03	93	N	58	-0-	-35	-0-	7	1	51	2	N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	10	1	77	2	N	-0-					-0-
*05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	2	N	-0-					-0-

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

12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	31	1	240	2	N	-0-					-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	27	1	205	2	N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	19	1	148	2	N	-0-					-0-
03	279	N	243	-0-	-36	-0-	29	1	214	2	N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	27	1	206	2	N	-0-					-0-
*05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	28	1	211	2	N	1					1
							1	9									

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	124	N	78	-0-	-46	-0-	9	1	69	2	N	-0-			-0-
01	124	N	68	-0-	-56	-0-	8	1	60	2	N	-0-			-0-
02	84	N	54	-0-	-30	-0-	6	1	48	2	N	-0-			-0-
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	7	1	50	2	N	-0-			-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	6	1	47	2	N	-0-			-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	2	N	-0-			-0-

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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	2	N	-0-			-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	2	N	-0-			-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	N	-0-			-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	10	1	73	2	N	-0-			-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	N	-0-			-0-
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	7	1	54	2	N	-0-			-0-

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

12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	18	1	141	2	N	-0-			-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	18	1	138	2	N	-0-			-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	16	1	123	2	N	-0-			-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	18	1	132	2	N	-0-			-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	17	1	127	2	N	-0-			-0-
*05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	22	1	165	2	N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-			-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			-0-

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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	7	1	53	2	N	-0-					17
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	6	1	45	2	N	-0-					17
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-					17
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	2	N	-0-					17
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	2	N	-0-					17
*05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	2	N	-0-					17

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
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	91	1	716	2	N	-0-					1
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	91	1	700	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	728	N	638	-0-	-90	-0-	72	1	565	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	806	N	734	-0-	-72	-0-	88	1	645	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	780	N	747	-0-	-33	-0-	86	1	660	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	94	1	709	2	N	1					2
							1	9									

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
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	24	1	191	2	N	-0-					55
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	15	1	119	2	N	4					59
							4	9									
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	17	1	137	2	N	10					69
							11	9									
03	217	N	78	-0-	-139	-0-	9	1	66	2	N	3					72
							3	9									
04	120	N	83	-0-	-37	-0-	9	1	72	2	N	2					74
							2	9									
05	186	N	118	-0-	-68	-0-	14	1	103	2	N	1					75
							1	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
*05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	31	N	27	-0-		-4	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-		-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-		-14	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-		-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-		-24	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-		-7	-0-	3	1	21	2	N	-0-					-0-

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

12	62	N	62	-0-		-0-	-0-	7	1	55	2	N	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-		-3	-0-	7	1	52	2	N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-		-10	-0-	5	1	41	2	N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-		-6	-0-	7	1	49	2	N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-		-5	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-		-3	-0-	7	1	52	2	N	-0-					-0-

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

12	93	N	69	-0-		-24	-0-	8	1	61	2	N	-0-					-0-
01	93	N	73	-0-		-20	-0-	8	1	65	2	N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-		-0-	-0-	7	1	53	2	N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-		-0-	-0-	8	1	62	2	N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-		-0-	-0-	8	1	63	2	N	-0-					-0-
*05	69	N	69	-0-		-0-	-0-	8	1	61	2	N	-0-					-0-

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

12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		1166						N	-0-					22
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		1166						N	-0-					22
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		1166						N	-0-					22
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		1166						N	-0-					22
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		1166						N	-0-					22
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		1166						N	-0-					22

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

12	1426	N	1085	-0-		-341	-0-	123	1	961	2	N	1					2
								1	9									
01	1240	N	1022	-0-		-218	-0-	117	1	904	2	N	1	1	1			2
								1	9									
02	1036	N	886	-0-		-150	-0-	99	1	785	2	N	2	2	1			2
								2	9									
03	1085	N	992	-0-		-93	-0-	119	1	871	2	N	2	1	0	1	1	2
								2	9									
04	1022	N	1022	-0-		-0-	-0-	118	1	903	2	N	1	1	1			2
								1	9									
*05	1089	N	1089	-0-		-0-	-0-	127	1	961	2	N	1	1	1			2
								1	9									

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

12	217	N	211	-0-		-6	-0-	24	1	187	2	N	-0-					9
01	217	N	185	-0-		-32	-0-	21	1	164	2	N	-0-					9
02	224	N	182	-0-		-42	-0-	20	1	162	2	N	-0-					9
03	217	N	208	-0-		-9	-0-	25	1	183	2	N	-0-					9
04	214	N	214	-0-		-0-	-0-	25	1	189	2	N	-0-					9
*05	246	N	246	-0-		-0-	-0-	29	1	217	2	N	-0-					9

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	68	1	537	2	N	-0-					1
01	620	N	592	-0-	-28	-0-	68	1	523	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	532	N	481	-0-	-51	-0-	54	1	426	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	620	N	545	-0-	-75	-0-	65	1	479	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	570	N	554	-0-	-16	-0-	64	1	489	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	68	1	517	2	N	-0-					1

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185						N	NO RPT					-0-
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-

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

12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	2	N	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	102	2	N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	13	1	100	2	N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	15	1	113	2	N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	16	1	123	2	N	-0-					-0-
*05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	17	1	130	2	N	-0-					-0-

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

12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	42	1	331	2	N	1					1
							1	9									
01	186	N	147	-0-	-39	-0-	17	1	130	2	N	-0-					1
02	196	N	73	-0-	-123	-0-	8	1	65	2	N	-0-	1	1			-0-
03	217	N	93	-0-	-124	-0-	11	1	82	2	N	-0-					-0-
04	150	N	85	-0-	-65	-0-	10	1	75	2	N	-0-					-0-
*05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	2	N	-0-					-0-

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	2	N	-0-					-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	10	1	76	2	N	-0-					-0-
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	8	1	60	2	N	-0-					-0-
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	8	1	62	2	N	-0-					-0-
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	8	1	64	2	N	-0-					-0-
*05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	10	1	72	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	254139	X	254139	-0-	-0-	-0-	255	1	252091	2	Y	1630	1584	1			300
							1793	9									
01	263133	X	263133	-0-	-0-	-0-	251	1	261098	2	Y	1622	1651	1			271
							1784	9									
02	177586	X	177586	-0-	-0-	-0-	194	1	176110	2	Y	1165	1141	1			295
							1282	9									
03	222761	X	222761	-0-	-0-	-0-	94	1	221250	2	Y	1288	1286	1			297
							1417	9									
04	211345	X	211345	-0-	-0-	-0-	56	1	210062	2	Y	1115	1173	1			239
							1227	9									
*05	194633	X	194633	-0-	-0-	-0-	61	1	193471	2	Y	1001	1008	1			232
							1101	9									

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

12	8680	X	8083	-0-	-597	-0-	8053	2	30	9	Y	27	13	1			15
01	8680	X	7600	-0-	-1080	-0-	7588	2	12	9	Y	11	22	1			4
02	9072	X	6689	-0-	-2383	-0-	1	1	6673	2	Y	14	3	1			15
							15	9									
03	10044	X	9000	-0-	-1044	-0-	8815	2	185	9	Y	168	78	1			105
04	9720	X	8362	-0-	-1358	-0-	8305	2	57	9	Y	52	124	1			33
05	8091	X	7064	-0-	-1027	-0-	128	1	6913	2	Y	21	35	1			19
							23	9									

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

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

REDWOOD WELL #: 101BH RRCID -> 284841 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 14009 PERF.14100 - 18272

12	DLQ G-10		83436	-0-	83436	354531	83436	2			Y	-0-					14
01	437176	X	82645	-0-	-354531	-0-	82645	2			Y	-0-					14
02	58722	X	58722	-0-	-0-	-0-	58722	2			Y	-0-					14
03	86211	X	77824	-0-	-8387	-0-	77824	2			Y	-0-					14
04	83430	X	73959	-0-	-9471	-0-	73959	2			Y	-0-					14
05	83421	X	78501	-0-	-4920	-0-	78501	2			Y	-0-					14

CYPRESS STATE WELL #: 101CH RRCID -> 284843 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 11545 PERF.14168 - 18456

*12	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		11244	-0-	11244	11244	41	1	11203	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		68076	-0-	68076	79320	99	1	67977	2	Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
12	79918	X	65870	-0-	-14048	-0-	65870	2			N	-0-					-0-
01	76322	X	66995	-0-	-9327	-0-	66995	2			N	-0-					-0-
02	68628	X	44539	-0-	-24089	-0-	36	1	44503	2	N	-0-					-0-
03	71858	X	65609	-0-	-6249	-0-	117	1	65492	2	N	-0-					-0-
04	69390	X	63547	-0-	-5843	-0-	114	1	63433	2	N	-0-					-0-
05	66991	X	53310	-0-	-13681	-0-	151	1	53158	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

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
12	0	W	5738	-0-	5738	75283	240	1	5494	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	0	W	-0-	-0-	-0-	75283					Y	-0-	1	1			-0-
02	75536	X	253	-0-	-75283	-0-	1	1	252	2	Y	-0-					-0-
03	69533	X	1039	-0-	-68494	-0-	3	1	1030	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
04	48226	X	48226	-0-	-0-	-0-	106	1	48119	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*05	105634	X	105634	-0-	-0-	-0-	152	1	105482	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
12	0	W	7711	-0-	7711	7711	729	1	6982	2	N	-0-					53
01	0	W	2646	-0-	2646	10357	1494	1	1113	2	N	-0-					53
							39	4									
02	28832	X	18475	-0-	-10357	-0-	1077	1	11830	2	N	216					269
							5330	4	238	9							
03	56246	X	56246	-0-	-0-	-0-	1203	1	54330	2	N	648	739	1			178
							713	9									
04	14482	X	14482	-0-	-0-	-0-	474	1	13828	2	N	164	184	1			158
							180	9									
05	20460	X	4829	-0-	-15631	-0-	3	1	4826	2	N	-0-					158

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
12	99913	X	85514	-0-	-14399	-0-	85514	2			Y	-0-					-0-
01	92969	X	84475	-0-	-8494	-0-	84475	2			Y	-0-					-0-
02	90384	X	64047	-0-	-26337	-0-	64047	2			Y	-0-					-0-
03	100068	X	80779	-0-	-19289	-0-	80779	2			Y	-0-					-0-
04	96840	X	76333	-0-	-20507	-0-	76333	2			Y	-0-					-0-
05	85529	X	77354	-0-	-8175	-0-	77354	2			Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93155	X	80628	-0-	-12527	-0-	127	1	80501	2	Y	-0-					-0-
01	90055	X	78666	-0-	-11389	-0-	127	1	78539	2	Y	-0-					-0-
02	79800	X	61260	-0-	-18540	-0-	153	1	61107	2	Y	-0-					-0-
03	88350	X	67228	-0-	-21122	-0-	137	1	67091	2	Y	-0-					-0-
04	85500	X	70510	-0-	-14990	-0-	118	1	70392	2	Y	-0-					-0-
05	80631	X	50450	-0-	-30181	-0-	81	1	50369	2	Y	-0-					-0-

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

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

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WEISSMIES WELL #: 201AH RRCID -> 284878 COMPL. DATE 12/04/2016 TOTAL DEPTH 10230 PERF.10397 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14663	X	11120	-0-	-3543	-0-	1	1	10822	2	Y	270	422	1			176
							297	9									
01	13392	X	10677	-0-	-2715	-0-	1	1	10302	2	Y	340	235	1			281
							374	9									
02	13356	X	9195	-0-	-4161	-0-	2	1	8758	2	Y	395	308	1			368
							435	9									
03	14787	X	10371	-0-	-4416	-0-	1	1	9852	2	Y	419	325	1			462
							57	4	461	9							
04	14310	X	8907	-0-	-5403	-0-	1	1	8600	2	Y	278	338	1			402
							306	9									
05	11129	X	9463	-0-	-1666	-0-	1	1	8893	2	Y	517	440	1			479
							569	9									

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

12	0	W	16710	-0-	16710	36660	62	1	16640	2	N	7	2	1			16
							8	9									
01	0	W	9499	-0-	9499	46159	39	1	9450	2	N	9	16	1			9
							10	9									
02	51366	X	5207	-0-	-46159	-0-	19	1	5167	2	N	19	6	1			22
							21	9									
03	16709	X	8703	-0-	-8006	-0-	42	1	8653	2	N	7	13	1			16
							8	9									
04	16170	X	7327	-0-	-8843	-0-	32	1	7295	2	N	-0-					16
05	16709	X	7551	-0-	-9158	-0-	34	1	7511	2	N	5	14	1			7
							6	9									

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

12	85622	X	78932	-0-	-6690	-0-	44	1	78888	2	Y	-0-					-0-
01	84692	X	78778	-0-	-5914	-0-	43	1	78735	2	Y	-0-					-0-
02	74928	X	59552	-0-	-15376	-0-	23	1	59529	2	Y	-0-					-0-
03	82801	X	75821	-0-	-6980	-0-	58	1	75763	2	Y	-0-					-0-
04	80130	X	74404	-0-	-5726	-0-	68	1	74336	2	Y	-0-					-0-
05	78926	X	71379	-0-	-7547	-0-	1	1	71378	2	Y	-0-					-0-

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

12	0	W	13011	-0-	13011	52875	146	1	12833	2	Y	29	33	1			8
							32	9									
01	0	W	13849	-0-	13849	66724	163	1	13642	2	Y	40	39	1			9
							44	9									
02	80628	X	13904	-0-	-66724	-0-	103	1	13764	2	Y	34	26	1			17
							37	9									
03	25575	X	23189	-0-	-2386	-0-	258	1	22863	2	Y	62	59	1			20
							68	9									
04	36118	X	36118	-0-	-0-	-0-	619	1	35419	2	Y	73	63	1			30
							80	9									
*05	30341	X	30341	-0-	-0-	-0-	30273	2	68	9	Y	62	72	1			20

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
12	0	W	-0-	-0-	-0-	6369					Y	1					164
01	0	W	8299	-0-	8299	14668	212	1	8031	3	Y	51					215
							56	9									
02	25110	X	10442	-0-	-14668	-0-	240	1	10138	3	Y	58					273
							64	9									
03	6355	X	6253	-0-	-102	-0-	188	1	5982	3	Y	75	129	1			219
							83	9									
04	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	44	1	8288	3	Y	73					292
							80	9									
05	11563	X	10379	-0-	-1184	-0-	7	1	10233	3	Y	126					418
							139	9									

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

12	24149	X	19334	-0-	-4815	-0-	18947	2	387	9	Y	352	318	1			195
01	24149	X	18077	-0-	-6072	-0-	17662	2	415	9	Y	377	426	1			146
02	19852	X	8124	-0-	-11728	-0-	1	1	7891	2	Y	211	115	1			242
							232	9									
03	21979	X	1448	-0-	-20531	-0-	1343	2	105	9	Y	95	277	1			60
04	21270	X	1676	-0-	-19594	-0-	1540	2	136	9	Y	124	103	1			81
05	19344	X	1356	-0-	-17988	-0-	74	1	1130	2	Y	138	89	1			130
							152	9									

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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

REDWOOD WELL #: 301BH RRCID -> 284917 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13046 - 17269

12	52607	X	45776	-0-	-6831	-0-	45776	2			Y	-0-					-0-
01	49104	X	44714	-0-	-4390	-0-	44714	2			Y	-0-					-0-
02	49084	X	34698	-0-	-14386	-0-	34698	2			Y	-0-					-0-
03	54343	X	41964	-0-	-12379	-0-	41964	2			Y	-0-					-0-
04	52590	X	39195	-0-	-13395	-0-	39195	2			Y	-0-					-0-
05	45787	X	39194	-0-	-6593	-0-	39194	2			Y	-0-					-0-

CEDAR STATE UNIT WELL #: 102BH RRCID -> 284935 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 14587 PERF.14520 - 19838

12	76112	X	76112	-0-	-0-	-0-	98	1	76014	2	Y	-0-					-0-
01	68603	X	64568	-0-	-4035	-0-	78	1	64490	2	Y	-0-					-0-
02	70476	X	40068	-0-	-30408	-0-	55	1	40013	2	Y	-0-					-0-
03	77748	X	63226	-0-	-14522	-0-	60	1	63166	2	Y	-0-					-0-
04	75240	X	65468	-0-	-9772	-0-	68	1	65400	2	Y	-0-					-0-
05	76105	X	69397	-0-	-6708	-0-	82	1	69315	2	Y	-0-					-0-

DOGWOOD STATE WELL #: 109AH RRCID -> 284955 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 13924 PERF.14135 - 18875

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CEDAR STATE UNIT WELL #: 101AR RRCID -> 284956 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 14336 PERF.14664 - 19122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66650	X	58988	-0-	-7662	-0-	76	1	58912	2	Y	-0-					-0-
01	82758	X	82758	-0-	-0-	-0-	100	1	82658	2	Y	-0-					-0-
02	60368	X	52887	-0-	-7481	-0-	72	1	52815	2	Y	-0-					-0-
03	68557	X	68557	-0-	-0-	-0-	65	1	68492	2	Y	-0-					-0-
04	72870	X	45290	-0-	-27580	-0-	47	1	45243	2	Y	-0-					-0-
05	75299	X	47758	-0-	-27541	-0-	56	1	47702	2	Y	-0-					-0-

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

12	125178	X	95245	-0-	-29933	-0-	95074	2	171	4	Y	-0-					-0-
01	115754	X	98375	-0-	-17379	-0-	98375	2			Y	-0-					-0-
02	100884	X	68142	-0-	-32742	-0-	68142	2			Y	-0-					-0-
03	107756	X	103017	-0-	-4739	-0-	103017	2			Y	-0-					-0-
04	104280	X	97718	-0-	-6562	-0-	97706	2	12	9	Y	11	7	1			4
05	98363	X	88123	-0-	-10240	-0-	88086	2	37	9	Y	34	33	1			5

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

12	56110	X	43440	-0-	-12670	-0-	2	1	43438	2	Y	-0-					-0-
01	54560	X	40979	-0-	-13581	-0-	12	1	40967	2	Y	-0-					-0-
02	46340	X	25690	-0-	-20650	-0-	10	1	25680	2	Y	-0-					-0-
03	48298	X	37657	-0-	-10641	-0-	37	1	37620	2	Y	-0-					-0-
04	46260	X	33162	-0-	-13098	-0-	131	1	33031	2	Y	-0-					-0-
05	43431	X	3435	-0-	-39996	-0-	38	1	3397	2	Y	-0-					-0-

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

12	108531	X	85568	-0-	-22963	-0-	110	1	85458	2	Y	-0-					-0-
01	102517	X	73227	-0-	-29290	-0-	88	1	73139	2	Y	-0-					-0-
02	88424	X	44976	-0-	-43448	-0-	62	1	44914	2	Y	-0-					-0-
03	97898	X	69893	-0-	-28005	-0-	66	1	69827	2	Y	-0-					-0-
04	94740	X	52311	-0-	-42429	-0-	54	1	52257	2	Y	-0-					-0-
05	85560	X	13497	-0-	-72063	-0-	16	1	13481	2	Y	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KING HIDALGO WELL #: 1H RRCID -> 285006 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 12871 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
DOGWOOD STATE WELL #: 202AH RRCID -> 285008 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13805 - 18161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94302	X	63178	-0-	-31124	-0-	63065	2	113	4	Y	-0-					-0-
01	71393	X	62379	-0-	-9014	-0-	62379	2			Y	-0-					-0-
02	64484	X	48787	-0-	-15697	-0-	48787	2			Y	-0-					-0-
03	65255	X	61385	-0-	-3870	-0-	61385	2			Y	-0-					-0-
04	63150	X	60982	-0-	-2168	-0-	60982	2			Y	-0-					-0-
05	63178	X	62518	-0-	-660	-0-	62518	2			Y	-0-					-0-

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

12	68541	X	61411	-0-	-7130	-0-	34	1	61377	2	Y	-0-					-0-
01	67332	X	60290	-0-	-7042	-0-	33	1	60257	2	Y	-0-					-0-
02	60816	X	45982	-0-	-14834	-0-	18	1	45964	2	Y	-0-					-0-
03	67332	X	57249	-0-	-10083	-0-	43	1	57206	2	Y	-0-					-0-
04	61380	X	56710	-0-	-4670	-0-	52	1	56658	2	Y	-0-					-0-
05	61411	X	56031	-0-	-5380	-0-	1	1	56030	2	Y	-0-					-0-

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

12	110236	X	84947	-0-	-25289	-0-	84795	2	152	4	Y	-0-					-0-
01	110236	X	85982	-0-	-24254	-0-	85982	2			Y	-0-					-0-
02	90720	X	62490	-0-	-28230	-0-	62490	2			Y	-0-					-0-
03	99355	X	73479	-0-	-25876	-0-	73479	2			Y	-0-					-0-
04	96150	X	62811	-0-	-33339	-0-	62811	2			Y	-0-					-0-
05	85994	X	69258	-0-	-16736	-0-	69258	2			Y	-0-					-0-

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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358

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

12	T. A.		83215	-0-	83215	473185	84	1	83055	2	Y	69	59	1			13
							76	9									
01	T. A.		79044	-0-	79044	552229	76	1	78921	2	Y	43	49	1			7
							47	9									
02	0	W	61578	-0-	61578	613807	68	1	61445	2	Y	59	51	1			15
							65	9									
03	0	W	83057	-0-	83057	696864	35	1	82980	2	Y	38	44	1			9
							42	9									
04	0	W	80355	-0-	80355	777219	21	1	80256	2	Y	71	65	1			15
							78	9									
05	0	W	76801	-0-	76801	854020	24	1	76701	2	Y	69	68	1			16
							76	9									

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
12	0	W		132311	-0-	132311	379909	133	1	131772	2	Y	369	353	1			68
								406	9									
01	0	W		131258	-0-	131258	511167	126	1	130700	2	Y	393	395	1			66
								432	9									
02	603279	X		92112	-0-	-511167	-0-	101	1	91678	2	Y	303	292	1			77
								333	9									
03	116626	X		116626	-0-	-0-	-0-	49	1	116228	2	Y	317	321	1			73
								349	9									
04	113497	X		113497	-0-	-0-	-0-	30	1	113161	2	Y	278	291	1			60
								306	9									
*05	104085	X		104085	-0-	-0-	-0-	33	1	103790	2	Y	238	243	1			55
								262	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
12	47957	X		43163	-0-	-4794	-0-	1	1	43151	2	Y	10	17	1			7
								11	9									
01	46469	X		42216	-0-	-4253	-0-	2	1	42172	2	Y	38	14	1			31
								42	9									
02	40936	X		34754	-0-	-6182	-0-	8	1	34733	2	Y	12	31	1			12
								13	9									
03	44299	X		43942	-0-	-357	-0-	2	1	43785	2	Y	-0-	11	1			1
								155	4									
04	42870	X		41472	-0-	-1398	-0-	1	1	41471	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	43152	X		37767	-0-	-5385	-0-	1	1	37723	2	Y	39	3	1			36
								43	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
12	129735	X		106447	-0-	-23288	-0-	106256	2	191	4	Y	-0-					-0-
01	121210	X		103820	-0-	-17390	-0-	103820	2			Y	-0-					-0-
02	106064	X		75167	-0-	-30897	-0-	75167	2			Y	-0-					-0-
03	106454	X		101641	-0-	-4813	-0-	101641	2			Y	-0-					-0-
04	103020	X		98642	-0-	-4378	-0-	98642	2			Y	-0-					-0-
05	106454	X		89554	-0-	-16900	-0-	89554	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
12	24800	X		16743	-0-	-8057	-0-	81	1	16638	2	Y	22	27	1			6
								24	9									
01	23498	X		18516	-0-	-4982	-0-	96	1	18387	2	Y	30	29	1			7
								33	9									
02	21112	X		17644	-0-	-3468	-0-	64	1	17523	2	Y	52	33	1			26
								57	9									
03	20057	X		18898	-0-	-1159	-0-	111	1	18721	2	Y	60	67	1			19
								66	9									
04	19526	X		19526	-0-	-0-	-0-	212	1	19290	2	Y	22	32	1			9
								24	9									
05	19530	X		17810	-0-	-1720	-0-	17780	2	30	9	Y	27	27	1			9

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
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	90551	X	66396	-0-	-24155	-0-	66396	2			Y	-0-					-0-
01	90551	X	64910	-0-	-25641	-0-	64910	2			Y	-0-					-0-
02	81788	X	52422	-0-	-29366	-0-	52422	2			Y	-0-					-0-
03	66402	X	65304	-0-	-1098	-0-	65304	2			Y	-0-					-0-
04	64260	X	59604	-0-	-4656	-0-	59604	2			Y	-0-					-0-
*05	80525	X	80525	-0-	-0-	-0-	80525	2			Y	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	33201	X	27989	-0-	-5212	-0-	89	1	27900	2	N	-0-					-0-
01	33201	X	27934	-0-	-5267	-0-	83	1	27851	2	N	-0-					-0-
02	29988	X	17819	-0-	-12169	-0-	68	1	17751	2	N	-0-					-0-
03	32674	X	24803	-0-	-7871	-0-	77	1	24726	2	N	-0-					-0-
04	27600	X	26475	-0-	-1125	-0-	59	1	26416	2	N	-0-					-0-
05	27993	X	25823	-0-	-2170	-0-	1	1	25822	2	N	-0-					-0-

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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	64015	X	60899	-0-	-3116	-0-	194	1	60705	2	N	-0-					-0-
01	58435	X	56939	-0-	-1496	-0-	170	1	56769	2	N	-0-					-0-
02	58100	X	34594	-0-	-23506	-0-	132	1	34462	2	N	-0-					-0-
03	64325	X	59630	-0-	-4695	-0-	185	1	59445	2	N	-0-					-0-
04	62250	X	52577	-0-	-9673	-0-	117	1	52460	2	N	-0-					-0-
05	60884	X	52684	-0-	-8200	-0-	1	1	52683	2	N	-0-					-0-

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

12	104439	X	83779	-0-	-20660	-0-	83629	2	150	4	Y	-0-					-0-
01	97123	X	56057	-0-	-41066	-0-	56057	2			Y	-0-					-0-
02	85876	X	47381	-0-	-38495	-0-	47381	2			Y	-0-					-0-
03	84537	X	65126	-0-	-19411	-0-	65126	2			Y	-0-					-0-
04	81810	X	63073	-0-	-18737	-0-	63073	2			Y	-0-					-0-
05	83793	X	61630	-0-	-22163	-0-	61630	2			Y	-0-					-0-

PINE STATE WELL #: 101CH RRCID -> 285180 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 14334 PERF.14555 - 19427

12	0	W	80556	-0-	80556	246627	24	1	80532	2	N	-0-					-0-
01	0	W	76297	-0-	76297	322924	15	1	76282	2	N	-0-					-0-
02	362113	X	39189	-0-	-322924	-0-	6	1	39183	2	N	-0-					-0-
03	62421	X	62421	-0-	-0-	-0-	16	1	62405	2	N	-0-					-0-
04	67547	X	67547	-0-	-0-	-0-	44	1	67503	2	N	-0-					-0-
*05	67817	X	67817	-0-	-0-	-0-	43	1	67774	2	N	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
12	17360	X	12501	-0-	-4859	-0-	1	1	12500	2	Y	-0-			-0-
01	15686	X	14834	-0-	-852	-0-	1	1	14833	2	Y	-0-			-0-
02	14168	X	10324	-0-	-3844	-0-	3	1	10321	2	Y	-0-			-0-
03	13795	X	12062	-0-	-1733	-0-	1	1	11953	2	Y	-0-			-0-
							108	4							
04	14370	X	8391	-0-	-5979	-0-	1	1	8390	2	Y	-0-			-0-
05	14849	X	9468	-0-	-5381	-0-	1	1	9467	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
12	45387	X	45387	-0-	-0-	-0-	338	1	45049	2	N	-0-			-0-
01	53915	X	53915	-0-	-0-	-0-	319	1	53596	2	N	-0-			-0-
02	38600	X	38600	-0-	-0-	-0-	202	1	38398	2	N	-0-			-0-
03	46505	X	46505	-0-	-0-	-0-	352	1	46153	2	N	-0-			-0-
04	55148	X	55148	-0-	-0-	-0-	330	1	54818	2	N	-0-			-0-
*05	55241	X	55241	-0-	-0-	-0-	341	1	54900	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
12	163866	X	116536	-0-	-47330	-0-	116536	2			Y	-0-			-0-
01	151776	X	102244	-0-	-49532	-0-	102244	2			Y	-0-			-0-
02	127792	X	68325	-0-	-59467	-0-	68325	2			Y	-0-			-0-
03	132215	X	112288	-0-	-19927	-0-	112288	2			Y	-0-			-0-
04	124320	X	100090	-0-	-24230	-0-	100090	2			Y	-0-			-0-
05	116529	X	96435	-0-	-20094	-0-	96435	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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	74896	X	60381	-0-	-14515	-0-	78	1	60303	2	Y	-0-			-0-
01	74896	X	59154	-0-	-15742	-0-	71	1	59083	2	Y	-0-			-0-
02	59416	X	32282	-0-	-27134	-0-	44	1	32238	2	Y	-0-			-0-
03	65782	X	62941	-0-	-2841	-0-	60	1	62881	2	Y	-0-			-0-
04	67686	X	67686	-0-	-0-	-0-	70	1	67616	2	Y	-0-			-0-
*05	70300	X	70300	-0-	-0-	-0-	83	1	70217	2	Y	-0-			-0-

STATE BULLSEYE WELL #: 101AH RRCID -> 285291 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10637 - 15079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
12	86924	X	75695	-0-	-11229	-0-	241	1	75454	2	N	-0-					-0-
01	82615	X	70998	-0-	-11617	-0-	212	1	70786	2	N	-0-					-0-
02	72716	X	44999	-0-	-27717	-0-	172	1	44827	2	N	-0-					-0-
03	76787	X	61174	-0-	-15613	-0-	190	1	60984	2	N	-0-					-0-
04	74310	X	59128	-0-	-15182	-0-	131	1	58997	2	N	-0-					-0-
05	75702	X	59774	-0-	-15928	-0-	1	1	59773	2	N	-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
12	26877	X	22563	-0-	-4314	-0-	473	1	22089	3	Y	1					17
							1	9									
01	27528	X	25121	-0-	-2407	-0-	271	1	24824	3	Y	24					41
							26	9									
02	24864	X	12773	-0-	-12091	-0-	186	1	12572	3	Y	14					55
							15	9									
03	27528	X	24192	-0-	-3336	-0-	289	1	23870	3	Y	30	7	1			78
							33	9									
04	26310	X	23363	-0-	-2947	-0-	60	1	23277	3	Y	24					102
							26	9									
05	25110	X	21260	-0-	-3850	-0-	8	1	21252	3	Y	-0-					102

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	43803	X	37444	-0-	-6359	-0-	2	1	37442	2	Y	-0-					-0-
01	43152	X	34931	-0-	-8221	-0-	10	1	34921	2	Y	-0-					-0-
02	37352	X	19245	-0-	-18107	-0-	8	1	19237	2	Y	-0-					-0-
03	39463	X	-0-	-0-	-39463	-0-					Y	-0-					-0-
04	38190	X	-0-	-0-	-38190	-0-					Y	-0-					-0-
05	37448	X	11269	-0-	-26179	-0-	126	1	11143	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
12	265774	X	265774	-0-	-0-	-0-	187	1	263358	2	Y	2026	2058	1			123
							2229	9									
01	255516	X	255516	-0-	-0-	-0-	185	1	253301	2	Y	1845	1786	1			182
							2030	9									
02	207009	X	207009	-0-	-0-	-0-	157	1	205721	2	Y	1028	1095	1			115
							1131	9									
03	257636	X	257636	-0-	-0-	-0-	201	1	255734	2	Y	1546	1594	1			67
							1701	9									
04	249142	X	249142	-0-	-0-	-0-	193	1	247391	2	Y	1416	1433	1			50
							1558	9									
*05	228461	X	228461	-0-	-0-	-0-	206	1	227324	2	Y	846	756	1			140
							931	9									

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

12	110050	X	98104	-0-	-11946	-0-	154	1	97950	2	Y	-0-					-0-
01	105679	X	95643	-0-	-10036	-0-	154	1	95489	2	Y	-0-					-0-
02	97356	X	72734	-0-	-24622	-0-	182	1	72552	2	Y	-0-					-0-
03	107787	X	83499	-0-	-24288	-0-	170	1	83329	2	Y	-0-					-0-
04	104310	X	86476	-0-	-17834	-0-	144	1	86331	2	Y	1					1
							1	9									
05	98115	X	83308	-0-	-14807	-0-	133	1	83175	2	Y	-0-	1	1			-0-

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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	-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-

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

12	69688	X	65317	-0-	-4371	-0-	36	1	65281	2	Y	-0-					-0-
01	66433	X	65123	-0-	-1310	-0-	35	1	65088	2	Y	-0-					-0-
02	59976	X	47214	-0-	-12762	-0-	19	1	47195	2	Y	-0-					-0-
03	66402	X	59150	-0-	-7252	-0-	45	1	59105	2	Y	-0-					-0-
04	64260	X	58538	-0-	-5722	-0-	53	1	58485	2	Y	-0-					-0-
05	65317	X	56221	-0-	-9096	-0-	1	1	56220	2	Y	-0-					-0-

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

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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	0	W	34503	-0-	34503	102070	33928	2	575	9	Y	523	551	1			290
01	0	W	32979	-0-	32979	135049	32406	2	573	9	Y	521	453	1			358
02	157848	X	22799	-0-	-135049	-0-	22371	2	428	9	Y	389	373	1			374
03	34844	X	29279	-0-	-5565	-0-	28848	2	431	9	Y	392	701	1			65
04	33720	X	27619	-0-	-6101	-0-	27203	2	416	9	Y	378	187	1			256
05	34503	X	29891	-0-	-4612	-0-	29493	2	398	9	Y	362	377	1			241

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
12	0	W	30105	-0-	30105	93689	30105	2			Y	-0-					-0-
01	0	W	29345	-0-	29345	123034	29345	2			Y	-0-					-0-
02	153426	X	30392	-0-	-123034	-0-	30392	2			Y	-0-					-0-
03	32333	X	29436	-0-	-2897	-0-	29436	2			Y	-0-					-0-
04	31290	X	29530	-0-	-1760	-0-	29530	2			Y	-0-					-0-
05	33635	X	30156	-0-	-3479	-0-	30156	2			Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	36611	X	30419	-0-	-6192	-0-	30032	2	387	9	Y	352	282	1			133
01	35681	X	32925	-0-	-2756	-0-	32390	2	535	9	Y	486	507	1			112
02	30968	X	28931	-0-	-2037	-0-	28481	2	450	9	Y	409	394	1			127
03	33170	X	16218	-0-	-16952	-0-	16006	2	8	4	Y	185	266	1			46
							204	9									
04	32100	X	25360	-0-	-6740	-0-	25109	2	251	9	Y	228	169	1			105
05	32922	X	24140	-0-	-8782	-0-	24013	2	127	9	Y	115	195	1			25

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
12	31660	X	31660	-0-	-0-	-0-	31382	2	278	9	Y	253	207	1			80
01	19623	X	19623	-0-	-0-	-0-	19281	2	342	9	Y	311	354	1			37
02	15176	X	7539	-0-	-7637	-0-	7370	2	169	9	Y	154	155	1			36
03	31651	X	4670	-0-	-26981	-0-	4453	2	217	9	Y	197	172	1			61
04	30630	X	4007	-0-	-26623	-0-	3792	2	215	9	Y	195	193	1			63
05	31651	X	-0-	-0-	-31651	-0-					Y	301	324	1			40

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
12	34534	X	24701	-0-	-9833	-0-	42	1	24553	2	Y	96	106	1			87
							106	9									
01	33356	X	25884	-0-	-7472	-0-	15	1	25760	2	Y	99	128	1			58
							109	9									
02	28476	X	15333	-0-	-13143	-0-	15216	2	117	9	Y	106	71	1			93
03	31527	X	17809	-0-	-13718	-0-	17700	2	109	9	Y	99	88	1			104
04	28860	X	20975	-0-	-7885	-0-	20818	2	157	9	Y	143	144	1			103
05	25885	X	19895	-0-	-5990	-0-	1	1	19819	2	Y	68	65	1			106
							75	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
12	29884	X	18422	-0-	-11462	-0-	18277	2	145	9	Y	132	112	1			50
01	26815	X	18604	-0-	-8211	-0-	18465	2	139	9	Y	126	147	1			29
02	24220	X	10726	-0-	-13494	-0-	10652	2	74	9	Y	67	75	1			21
03	26195	X	12083	-0-	-14112	-0-	11990	2	6	4	Y	79	80	1			20
							87	9									
04	21420	X	15541	-0-	-5879	-0-	15429	2	112	9	Y	102	75	1			47
05	18600	X	10873	-0-	-7727	-0-	10821	2	52	9	Y	47	84	1			10

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	315887	X	315887	-0-	-0-	-0-	207	1	313329	2	Y	2137	2163	1			129
							2351	9									
01	308324	X	308324	-0-	-0-	-0-	209	1	305929	2	Y	1987	1920	1			196
							2186	9									
02	231431	X	231431	-0-	-0-	-0-	161	1	228661	2	Y	2372	2302	1			266
							2609	9									
03	295703	X	295703	-0-	-0-	-0-	212	1	293543	2	Y	1771	1961	1			76
							1948	9									
04	292204	X	292204	-0-	-0-	-0-	206	1	290243	2	Y	1595	1614	1			57
							1755	9									
*05	279775	X	279775	-0-	-0-	-0-	200	1	277948	2	Y	1479	1292	1			244
							1627	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLACK HAWK STATE WELL #: 201AH RRCID -> 286695 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 9172 PERF.10025 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22568	X	21496	-0-	-1072	-0-	21049	2	447	9	Y	406	396	1			225
01	22568	X	20175	-0-	-2393	-0-	19935	2	240	9	Y	218	359	1			84
02	20244	X	14589	-0-	-5655	-0-	1	1	14320	2	Y	244	67	1			261
							268	9									
03	21483	X	16991	-0-	-4492	-0-	16783	2	208	9	Y	189	331	1			119
04	20790	X	16394	-0-	-4396	-0-	16062	2	332	9	Y	302	225	1			196
05	21483	X	17916	-0-	-3567	-0-	224	1	17316	2	Y	342	216	1			322
							376	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37975	X	30828	-0-	-7147	-0-	92	1	30673	2	Y	57	82	1			16
							63	9									
01	36394	X	25433	-0-	-10961	-0-	69	1	25349	2	Y	14	27	1			3
							15	9									
02	30352	X	22040	-0-	-8312	-0-	54	1	21922	2	Y	58	32	1			29
							64	9									
03	32021	X	32021	-0-	-0-	-0-	98	1	31730	2	Y	175	149	1			55
							193	9									
04	30362	X	30362	-0-	-0-	-0-	190	1	30106	2	Y	60	91	1			24
							66	9									
05	30814	X	29459	-0-	-1355	-0-	29412	2	47	9	Y	43	53	1			14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39556	X	31490	-0-	-8066	-0-	94	1	30359	2	Y	943	889	1			259
							1037	9									
01	38502	X	31769	-0-	-6733	-0-	83	1	30602	2	Y	985	1017	1			227
							1084	9									
02	33264	X	19405	-0-	-13859	-0-	47	1	19336	2	Y	20	237	1			10
							22	9									
03	34007	X	30084	-0-	-3923	-0-	103	1	29981	2	Y	-0-	10	1			-0-
04	31170	X	26778	-0-	-4392	-0-	240	1	26538	2	Y	-0-					-0-
*05	32499	X	32499	-0-	-0-	-0-	32489	2	10	9	Y	9	6	1			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42904	X	37483	-0-	-5421	-0-	114	1	37292	2	Y	70	71	1			19
							77	9									
01	41447	X	39580	-0-	-1867	-0-	107	1	39377	2	Y	87	86	1			20
							96	9									
02	35952	X	30366	-0-	-5586	-0-	74	1	30182	2	Y	100	70	1			50
							110	9									
03	38771	X	38771	-0-	-0-	-0-	119	1	38540	2	Y	102	120	1			32
							112	9									
04	38310	X	34349	-0-	-3961	-0-	311	1	33931	2	Y	97	90	1			39
							107	9									
05	39587	X	32467	-0-	-7120	-0-	32386	2	81	9	Y	74	89	1			24

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
12	81158	X	73954	-0-	-7204	-0-	40	1	73833	2	Y	74	75	1			7
							81	9									
01	78461	X	71970	-0-	-6491	-0-	34	1	71839	2	Y	88	84	1			11
							97	9									
02	69300	X	58434	-0-	-10866	-0-	34	1	57068	2	Y	1211	953	1			269
							1332	9									
03	74710	X	65706	-0-	-9004	-0-	32	1	65622	2	Y	47	310	1			6
							52	9									
04	72300	X	63601	-0-	-8699	-0-	32	1	63540	2	Y	26	25	1			7
							29	9									
05	73966	X	63368	-0-	-10598	-0-	32	1	63336	2	Y	-0-	7	1			-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
12	182057	X	182057	-0-	-0-	-0-	183	1	181003	2	Y	792	772	1			146
							871	9									
01	177667	X	177667	-0-	-0-	-0-	170	1	176599	2	Y	816	826	1			136
							898	9									
02	137926	X	137926	-0-	-0-	-0-	151	1	137247	2	Y	480	495	1			121
							528	9									
03	176894	X	176894	-0-	-0-	-0-	75	1	175929	2	Y	809	743	1			187
							890	9									
04	174924	X	174924	-0-	-0-	-0-	46	1	174073	2	Y	732	762	1			157
							805	9									
*05	165225	X	165225	-0-	-0-	-0-	52	1	164381	2	Y	720	710	1			167
							792	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
12	125196	X	125196	-0-	-0-	-0-	137	1	125059	2	Y	-0-					-0-
01	116003	X	116003	-0-	-0-	-0-	125	1	115878	2	Y	-0-					-0-
02	79898	X	79898	-0-	-0-	-0-	109	1	79789	2	Y	-0-					-0-
03	98175	X	98175	-0-	-0-	-0-	58	1	98117	2	Y	-0-					-0-
04	99427	X	99427	-0-	-0-	-0-	37	1	99390	2	Y	-0-					-0-
*05	101833	X	101833	-0-	-0-	-0-	41	1	101792	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
12	194077	X	194077	-0-	-0-	-0-	206	1	193256	2	Y	559	543	1			103
							615	9									
01	193894	X	193894	-0-	-0-	-0-	196	1	193097	2	Y	546	558	1			91
							601	9									
02	135193	X	135193	-0-	-0-	-0-	154	1	134643	2	Y	360	360	1			91
							396	9									
03	174773	X	174773	-0-	-0-	-0-	80	1	174251	2	Y	402	400	1			93
							442	9									
04	174247	X	174247	-0-	-0-	-0-	50	1	173839	2	Y	325	348	1			70
							358	9									
*05	177039	X	177039	-0-	-0-	-0-	58	1	176664	2	Y	288	291	1			67
							317	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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
12	193982	X	193982	-0-	-0-	-0-	214	1	192749	2	Y	926	905	1			170
							1019	9									
01	199042	X	199042	-0-	-0-	-0-	213	1	197808	2	Y	928	943	1			155
							1021	9									
02	147871	X	147871	-0-	-0-	-0-	176	1	146969	2	Y	660	648	1			167
							726	9									
03	184072	X	184072	-0-	-0-	-0-	90	1	183184	2	Y	725	725	1			167
							798	9									
04	187142	X	187142	-0-	-0-	-0-	57	1	186377	2	Y	644	673	1			138
							708	9									
*05	199502	X	199502	-0-	-0-	-0-	71	1	198778	2	Y	594	594	1			138
							653	9									

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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

12	210213	X	210213	-0-	-0-	-0-	211	1	208641	2	Y	1237	1202	1			228
							1361	9									
01	205008	X	205008	-0-	-0-	-0-	196	1	203462	2	Y	1227	1250	1			205
							1350	9									
02	138352	X	138352	-0-	-0-	-0-	151	1	137106	2	Y	995	948	1			252
							1095	9									
03	192799	X	192799	-0-	-0-	-0-	82	1	191661	2	Y	960	990	1			222
							1056	9									
04	194010	X	194010	-0-	-0-	-0-	51	1	193054	2	Y	823	868	1			177
							905	9									
*05	192166	X	192166	-0-	-0-	-0-	60	1	191277	2	Y	754	756	1			175
							829	9									

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

12	263469	X	190773	-0-	-72696	-0-	57	1	190716	2	N	-0-					-0-
01	263469	X	189801	-0-	-73668	-0-	36	1	189765	2	N	-0-					-0-
02	219380	X	126795	-0-	-92585	-0-	17	1	126778	2	N	-0-					-0-
03	210490	X	172499	-0-	-37991	-0-	33	1	172466	2	N	-0-					-0-
04	203700	X	163371	-0-	-40329	-0-	88	1	163283	2	N	-0-					-0-
05	190774	X	161248	-0-	-29526	-0-	90	1	161158	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	EOM BALANCE
12	197935	X	173401	-0-	-24534	-0-	52	1	173349	2	N	-0-			-0-
01	197935	X	176921	-0-	-21014	-0-	34	1	176887	2	N	-0-			-0-
02	178780	X	102759	-0-	-76021	-0-	14	1	102745	2	N	-0-			-0-
03	178095	X	174749	-0-	-3346	-0-	33	1	174716	2	N	-0-			-0-
04	172350	X	164768	-0-	-7582	-0-	89	1	164679	2	N	-0-			-0-
05	176917	X	163371	-0-	-13546	-0-	91	1	163280	2	N	-0-			-0-

MONT BLANC WELL #: 106BH RRCID -> 286711 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 12307 PERF.12332 - 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	EOM BALANCE
12	T. A.		131106	-0-	131106	648402	132	1	130423	2	Y	501	483	1	92
							551	9							
01	T. A.		127936	-0-	127936	776338	123	1	127241	2	Y	520	525	1	87
							572	9							
02	872685	X	96347	-0-	-776338	-0-	105	1	95713	2	Y	481	446	1	122
							529	9							
03	136586	X	109561	-0-	-27025	-0-	46	1	109050	2	Y	423	447	1	98
							465	9							
04	130320	X	125823	-0-	-4497	-0-	33	1	125364	2	Y	387	402	1	83
							426	9							
*05	134410	X	134410	-0-	-0-	-0-	42	1	133965	2	Y	366	364	1	85
							403	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
12	25048	X	1530	-0-	-23518	-0-	62	1	1351	2	Y	106	115	1	29
							117	9							
01	23684	X	5603	-0-	-18081	-0-	83	1	5397	2	Y	112	115	1	26
							123	9							
02	18480	X	12234	-0-	-6246	-0-	80	1	11989	2	Y	150	101	1	75
							165	9							
03	17825	X	12293	-0-	-5532	-0-	108	1	11999	2	Y	169	191	1	53
							186	9							
04	15813	X	15813	-0-	-0-	-0-	229	1	15412	2	Y	156	146	1	63
							172	9							
*05	14058	X	14058	-0-	-0-	-0-	13895	2	163	9	Y	148	163	1	48

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

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
12	33728	X	31295	-0-	-2433	-0-	30764	2	531	9	Y	483	377	1	183
01	33728	X	25851	-0-	-7877	-0-	25207	2	644	9	Y	585	633	1	135
02	30408	X	18676	-0-	-11732	-0-	18323	2	353	9	Y	321	356	1	100
03	31310	X	18501	-0-	-12809	-0-	18061	2	15	4	Y	386	389	1	97
							425	9							
04	30300	X	21454	-0-	-8846	-0-	20993	2	461	9	Y	419	323	1	193
05	31310	X	18608	-0-	-12702	-0-	18397	2	211	9	Y	192	344	1	41

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

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
12	80693	X	76941	-0-	-3752	-0-	76941	2			Y	-0-			-0-
01	80693	X	74047	-0-	-6646	-0-	74047	2			Y	-0-			-0-
02	72884	X	51695	-0-	-21189	-0-	51695	2			Y	-0-			-0-
03	79825	X	71861	-0-	-7964	-0-	71861	2			Y	-0-			-0-
04	77250	X	68864	-0-	-8386	-0-	68864	2			Y	-0-			-0-
05	76942	X	68500	-0-	-8442	-0-	68500	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
12	27063	X	23690	-0-	-3373	-0-	37	1	23159	2	Y	449	407	1			408
							494	9									
01	27063	X	24907	-0-	-2156	-0-	14	1	24508	2	Y	350	553	1			205
							385	9									
02	23128	X	18767	-0-	-4361	-0-	18194	2	573	9	Y	521	268	1			458
03	24831	X	9381	-0-	-15450	-0-	9073	2	308	9	Y	280	434	1			304
04	24090	X	15786	-0-	-8304	-0-	15133	2	653	9	Y	594	467	1			431
05	24893	X	14573	-0-	-10320	-0-	1	1	14306	2	Y	242	273	1			400
							266	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
12	81468	X	67907	-0-	-13561	-0-	105	1	66793	2	Y	917	767	1			453
							1009	9									
01	78275	X	66643	-0-	-11632	-0-	106	1	65563	2	Y	885	1030	1			308
							974	9									
02	67424	X	50026	-0-	-17398	-0-	123	1	49110	2	Y	721	673	1			356
							793	9									
03	73966	X	66410	-0-	-7556	-0-	134	1	65417	2	Y	781	677	1			460
							859	9									
04	68970	X	46949	-0-	-22021	-0-	77	1	46360	2	Y	465	475	1			450
							512	9									
05	67921	X	45440	-0-	-22481	-0-	72	1	45079	2	Y	263	407	1			306
							289	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
12	168857	X	112703	-0-	-56154	-0-	112703	2			Y	-0-					-0-
01	147095	X	143824	-0-	-3271	-0-	143824	2			Y	-0-					-0-
02	150836	X	100377	-0-	-50459	-0-	100377	2			Y	-0-					-0-
03	166997	X	135583	-0-	-31414	-0-	135583	2			Y	-0-					-0-
04	161610	X	109977	-0-	-51633	-0-	109977	2			Y	-0-					-0-
05	143809	X	124060	-0-	-19749	-0-	124060	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
12	11160	X	7558	-0-	-3602	-0-	7177	2	381	9	Y	346	254	1			110
01	11160	X	9004	-0-	-2156	-0-	8844	2	160	9	Y	145	238	1			17
02	9408	X	7145	-0-	-2263	-0-	7142	2	3	9	Y	3	19	1			1
03	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	11314	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	9300	X	8303	-0-	-997	-0-	8303	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	8990	X	8943	-0-	-47	-0-	8943	2			Y	-0-					-0-

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 109AH RRCID -> 286745 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 11746 PERF.12093 - 16952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	267050	X	267050	-0-	-0-	-0-	185	1	264437	2	Y	2207	2245	1			134
							2428	9									
01	270642	X	270642	-0-	-0-	-0-	194	1	268242	2	Y	2005	1941	1			198
							2206	9									
02	205666	X	205666	-0-	-0-	-0-	150	1	204267	2	Y	1135	1206	1			127
							1249	9									
03	258493	X	258493	-0-	-0-	-0-	193	1	256412	2	Y	1716	1769	1			74
							1888	9									
04	249957	X	249957	-0-	-0-	-0-	184	1	248033	2	Y	1582	1600	1			56
							1740	9									
*05	237491	X	237491	-0-	-0-	-0-	170	1	235690	2	Y	1483	1294	1			245
							1631	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 115AH RRCID -> 286746 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 11722 PERF.12105 - 16885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	271816	X	271816	-0-	-0-	-0-	175	1	269658	2	Y	1803	1828	1			109
							1983	9									
01	262901	X	262901	-0-	-0-	-0-	176	1	260979	2	Y	1587	1539	1			157
							1746	9									
02	210009	X	210009	-0-	-0-	-0-	144	1	208483	2	Y	1256	1272	1			141
							1382	9									
03	248640	X	248640	-0-	-0-	-0-	174	1	247034	2	Y	1302	1387	1			56
							1432	9									
04	236926	X	236926	-0-	-0-	-0-	163	1	235506	2	Y	1143	1158	1			41
							1257	9									
*05	244816	X	244816	-0-	-0-	-0-	175	1	243405	2	Y	1124	979	1			186
							1236	9									

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

12	44973	X	44973	-0-	-0-	-0-	24	1	44895	2	Y	49	49	1			5
							54	9									
01	43989	X	43226	-0-	-763	-0-	20	1	43128	2	Y	71	67	1			9
							78	9									
02	40460	X	34110	-0-	-6350	-0-	20	1	34073	2	Y	15	21	1			3
							17	9									
03	44981	X	40710	-0-	-4271	-0-	20	1	40690	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	43530	X	38457	-0-	-5073	-0-	19	1	38438	2	Y	-0-					-0-
05	44981	X	38475	-0-	-6506	-0-	19	1	38456	2	Y	-0-					-0-

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

12	222828	X	206881	-0-	-15947	-0-	206881	2			Y	-0-					-0-
01	218860	X	201098	-0-	-17762	-0-	201098	2			Y	-0-					-0-
02	197680	X	143612	-0-	-54068	-0-	143612	2			Y	-0-					-0-
03	206894	X	191348	-0-	-15546	-0-	191348	2			Y	-0-					-0-
04	200220	X	171629	-0-	-28591	-0-	171629	2			Y	-0-					-0-
05	206894	X	179310	-0-	-27584	-0-	179310	2			Y	-0-					-0-

PINE STATE WELL #: 103BH RRCID -> 286762 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELBERT STATE UNIT WELL #: 104CH RRCID -> 286769 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10298 - 15494

12	17447	X	17447	-0-	-0-	-0-	17287	2	160	9	Y	145	103	1			55
01	17991	X	17991	-0-	-0-	-0-	17779	2	212	9	Y	193	203	1			45
02	10780	X	10711	-0-	-69	-0-	10426	2	285	9	Y	259	223	1			81
03	17453	X	16905	-0-	-548	-0-	16368	2	10	4	Y	479	440	1			120
							527	9									
04	17400	X	11958	-0-	-5442	-0-	11825	2	133	9	Y	121	185	1			56
05	17980	X	9968	-0-	-8012	-0-	9311	2	657	9	Y	597	524	1			129

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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FURY WELL #: 102AH RRCID -> 286785 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11298 - 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
12	99262	X	81058	-0-	-18204	-0-	81050	2	8	9	N	7					498
01	99262	X	84499	-0-	-14763	-0-	84493	2	6	9	N	5					503
02	88424	X	57438	-0-	-30986	-0-	57428	2	10	9	N	9					512
03	88908	X	82108	-0-	-6800	-0-	82104	2	4	9	N	4					516
04	85920	X	78682	-0-	-7238	-0-	78617	2	65	9	N	59	319	1			256
05	84506	X	76326	-0-	-8180	-0-	76265	2	61	9	N	55					311

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

12	118730	X	105393	-0-	-13337	-0-	166	1	105220	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
01	111197	X	103377	-0-	-7820	-0-	167	1	103210	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	99176	X	82086	-0-	-17090	-0-	205	1	81849	2	Y	29	15	1			14
							32	9									
03	109802	X	85984	-0-	-23818	-0-	175	1	85790	2	Y	17	21	1			10
							19	9									
04	106260	X	44339	-0-	-61921	-0-	74	1	44265	2	Y	-0-	10	1			-0-
05	105400	X	709	-0-	-104691	-0-	1	1	708	2	Y	-0-					-0-

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

12	73377	X	44499	-0-	-28878	-0-	24	1	44375	2	Y	91	82	1			9
							100	9									
01	67518	X	38835	-0-	-28683	-0-	18	1	38811	2	Y	5	13	1			1
							6	9									
02	56672	X	29624	-0-	-27048	-0-	18	1	29600	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	55707	X	37455	-0-	-18252	-0-	18	1	37431	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	52620	X	29401	-0-	-23219	-0-	15	1	29375	2	Y	10	8	1			3
							11	9									
05	44485	X	36436	-0-	-8049	-0-	18	1	36418	2	Y	-0-	3	1			-0-

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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ASH UNIT WELL #: 102BH RRCID -> 286822 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11252 - 18406

12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
LUMBEE WELL #: 201AH RRCID -> 286836 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 10576 PERF.11444 - 18003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	74493	X	71947	-0-	-2546	-0-	71248	2	699	9	Y	635	672	1			61
01	74493	X	64576	-0-	-9917	-0-	63740	2	836	9	Y	760	724	1			97
02	72044	X	50330	-0-	-21714	-0-	49927	2	403	9	Y	366	382	1			81
03	79763	X	56601	-0-	-23162	-0-	55845	2	756	9	Y	687	685	1			83
04	75330	X	54065	-0-	-21265	-0-	53581	2	484	9	Y	440	408	1			115
05	71951	X	62378	-0-	-9573	-0-	61901	2	477	9	Y	434	455	1			94

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

12	23839	X	20439	-0-	-3400	-0-	20111	2	328	9	Y	298	245	1			113
01	22847	X	22224	-0-	-623	-0-	21806	2	418	9	Y	380	405	1			88
02	19974	X	19974	-0-	-0-	-0-	19733	2	241	9	Y	219	239	1			68
03	25946	X	25946	-0-	-0-	-0-	25535	2	17	4	Y	358	336	1			90
							394	9									
04	27208	X	27208	-0-	-0-	-0-	26838	2	370	9	Y	336	271	1			155
05	22227	X	22021	-0-	-206	-0-	21817	2	204	9	Y	185	300	1			40

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

12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	26071	X	22683	-0-	-3388	-0-	22351	2	332	9	Y	302	236	1			96
01	24521	X	19303	-0-	-5218	-0-	19116	2	187	9	Y	170	246	1			20
02	22540	X	19462	-0-	-3078	-0-	18612	2	850	9	Y	773	614	1			179
03	24955	X	22521	-0-	-2434	-0-	22305	2	216	9	Y	196	315	1			60
04	24150	X	20552	-0-	-3598	-0-	20307	2	245	9	Y	223	211	1			72
*05	22802	X	22802	-0-	-0-	-0-	22734	2	68	9	Y	62	126	1			8

IROQUOIS STATE UNIT WELL #: 1P RRCID -> 286878 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 12914 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
REDWOOD WELL #: 103BH RRCID -> 286956 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 13941 PERF.14239 - 18527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279093	X	209855	-0-	-69238	-0-	209855	2			Y	-0-			-0-
01	221557	X	195889	-0-	-25668	-0-	195889	2			Y	-0-			-0-
02	214396	X	139790	-0-	-74606	-0-	139790	2			Y	-0-			-0-
03	237367	X	176750	-0-	-60617	-0-	176750	2			Y	-0-			-0-
04	229710	X	163152	-0-	-66558	-0-	163152	2			Y	-0-			-0-
05	209870	X	149001	-0-	-60869	-0-	149001	2			Y	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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

12	303583	X	217372	-0-	-86211	-0-	217372	2			Y	-0-			-0-
01	246729	X	214640	-0-	-32089	-0-	214640	2			Y	-0-			-0-
02	235872	X	133554	-0-	-102318	-0-	133554	2			Y	-0-			-0-
03	261144	X	156722	-0-	-104422	-0-	156722	2			Y	-0-			-0-
04	252720	X	143977	-0-	-108743	-0-	143977	2			Y	-0-			-0-
05	217372	X	129597	-0-	-87775	-0-	129597	2			Y	-0-			-0-

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

12	112406	X	103208	-0-	-9198	-0-	4	1	103204	2	Y	-0-			-0-
01	106950	X	103905	-0-	-3045	-0-	31	1	103874	2	Y	-0-			-0-
02	110404	X	67710	-0-	-42694	-0-	27	1	67683	2	Y	-0-			-0-
03	122233	X	100037	-0-	-22196	-0-	98	1	99939	2	Y	-0-			-0-
04	118290	X	90490	-0-	-27800	-0-	356	1	90134	2	Y	-0-			-0-
05	103912	X	88441	-0-	-15471	-0-	987	1	87454	2	Y	-0-			-0-

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

12	307675	X	241141	-0-	-66534	-0-	241141	2			Y	-0-			-0-
01	246698	X	218447	-0-	-28251	-0-	218447	2			Y	-0-			-0-
02	248556	X	161096	-0-	-87460	-0-	161096	2			Y	-0-			-0-
03	275187	X	187412	-0-	-87775	-0-	187412	2			Y	-0-			-0-
04	266310	X	176336	-0-	-89974	-0-	176336	2			Y	-0-			-0-
05	241149	X	178103	-0-	-63046	-0-	178103	2			Y	-0-			-0-

REDWOOD WELL #: 106BH RRCID -> 286988 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 13856 PERF.14123 - 18605

12	327763	X	276616	-0-	-51147	-0-	276616	2			Y	-0-			-0-
01	267902	X	253191	-0-	-14711	-0-	253191	2			Y	-0-			-0-
02	276024	X	198019	-0-	-78005	-0-	198019	2			Y	-0-			-0-
03	305598	X	234041	-0-	-71557	-0-	234041	2			Y	-0-			-0-
04	295740	X	214379	-0-	-81361	-0-	214379	2			Y	-0-			-0-
05	276613	X	214771	-0-	-61842	-0-	214771	2			Y	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
IROQUOIS STATE UNIT WELL #: 201AH RRCID -> 286994 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 11599 PERF.11993 - 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
12	95170	X	84665	-0-	-10505	-0-	69	1	83495	2	Y	1001	1053	1			192
							1101	9									
01	93341	X	84142	-0-	-9199	-0-	71	1	83136	2	Y	850	870	1			172
							935	9									
02	80640	X	62559	-0-	-18081	-0-	58	1	61764	2	Y	670	651	1			191
							737	9									
03	89280	X	78848	-0-	-10432	-0-	69	1	77941	2	Y	762	773	1			180
							838	9									
04	83340	X	72468	-0-	-10872	-0-	63	1	71541	2	Y	785	728	1			237
							864	9									
05	84661	X	78029	-0-	-6632	-0-	73	1	77189	2	Y	697	777	1			157
							767	9									

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

12	181257	X	164267	-0-	-16990	-0-	135	1	164132	2	Y	-0-					-0-
01	168051	X	162638	-0-	-5413	-0-	140	1	162498	2	Y	-0-					-0-
02	152068	X	119257	-0-	-32811	-0-	111	1	119146	2	Y	-0-					-0-
03	168361	X	146517	-0-	-21844	-0-	129	1	146388	2	Y	-0-					-0-
04	162930	X	146241	-0-	-16689	-0-	120	1	146121	2	Y	-0-					-0-
05	164269	X	145988	-0-	-18281	-0-	138	1	145850	2	Y	-0-					-0-

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

12	229834	X	186993	-0-	-42841	-0-	186993	2			Y	-0-					-0-
01	207917	X	181931	-0-	-25986	-0-	181931	2			Y	-0-					-0-
02	193676	X	134311	-0-	-59365	-0-	134311	2			Y	-0-					-0-
03	214427	X	170388	-0-	-44039	-0-	170388	2			Y	-0-					-0-
04	207510	X	159124	-0-	-48386	-0-	159124	2			Y	-0-					-0-
05	186992	X	159645	-0-	-27347	-0-	159645	2			Y	-0-					-0-

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

12	233027	X	185717	-0-	-47310	-0-	185717	2			Y	-0-					-0-
01	212443	X	181631	-0-	-30812	-0-	181631	2			Y	-0-					-0-
02	192248	X	120941	-0-	-71307	-0-	120941	2			Y	-0-					-0-
03	212846	X	175619	-0-	-37227	-0-	175619	2			Y	-0-					-0-
04	205980	X	159233	-0-	-46747	-0-	159233	2			Y	-0-					-0-
05	185721	X	158881	-0-	-26840	-0-	158881	2			Y	-0-					-0-

FOX STATE UNIT WELL #: 109AH RRCID -> 287054 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11684 - 15954

12	59179	X	42067	-0-	-17112	-0-	23	1	42021	2	Y	21	22	1			2
							23	9									
01	57195	X	34444	-0-	-22751	-0-	16	1	34399	2	Y	26	25	1			3
							29	9									
02	51240	X	27459	-0-	-23781	-0-	16	1	27391	2	Y	47	40	1			10
							52	9									
03	50189	X	38128	-0-	-12061	-0-	18	1	38004	2	Y	96	94	1			12
							106	9									
04	48570	X	32670	-0-	-15900	-0-	16	1	32546	2	Y	98	84	1			26
							108	9									
05	42067	X	19284	-0-	-22783	-0-	10	1	19116	2	Y	144	139	1			31
							158	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
12	95263	X	88742	-0-	-6521	-0-	48	1	88694	2	Y	-0-					-0-
01	91574	X	85966	-0-	-5608	-0-	41	1	85925	2	Y	-0-					-0-
02	81396	X	66100	-0-	-15296	-0-	40	1	66060	2	Y	-0-					-0-
03	88753	X	74616	-0-	-14137	-0-	36	1	74580	2	Y	-0-					-0-
04	85890	X	69356	-0-	-16534	-0-	35	1	69321	2	Y	-0-					-0-
05	88753	X	72469	-0-	-16284	-0-	36	1	72433	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
12	88598	X	75674	-0-	-12924	-0-	41	1	75633	2	Y	-0-					-0-
01	84010	X	76378	-0-	-7632	-0-	36	1	76342	2	Y	-0-					-0-
02	74088	X	55844	-0-	-18244	-0-	34	1	55810	2	Y	-0-					-0-
03	76105	X	68898	-0-	-7207	-0-	33	1	68865	2	Y	-0-					-0-
04	73920	X	64561	-0-	-9359	-0-	32	1	64529	2	Y	-0-					-0-
05	76384	X	69274	-0-	-7110	-0-	35	1	69239	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
12	70866	X	61470	-0-	-9396	-0-	33	1	61320	2	Y	106	106	1			10
							117	9									
01	65503	X	59400	-0-	-6103	-0-	28	1	59269	2	Y	94	92	1			12
							103	9									
02	57008	X	46440	-0-	-10568	-0-	28	1	46381	2	Y	28	34	1			6
							31	9									
03	62589	X	50810	-0-	-11779	-0-	25	1	50661	2	Y	113	105	1			14
							124	9									
04	60570	X	44995	-0-	-15575	-0-	25	1	44851	2	Y	108	94	1			28
							119	9									
05	61473	X	47097	-0-	-14376	-0-	27	1	46942	2	Y	116	119	1			25
							128	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
12	69378	X	54754	-0-	-14624	-0-	30	1	54724	2	Y	-0-					-0-
01	66185	X	55085	-0-	-11100	-0-	26	1	55059	2	Y	-0-					-0-
02	57204	X	42582	-0-	-14622	-0-	26	1	42556	2	Y	-0-					-0-
03	62062	X	50606	-0-	-11456	-0-	25	1	50581	2	Y	-0-					-0-
04	57210	X	49695	-0-	-7515	-0-	25	1	49670	2	Y	-0-					-0-
05	55087	X	48262	-0-	-6825	-0-	24	1	48238	2	Y	-0-					-0-

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 205BH RRCID -> 287076 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11514 - 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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ASPEN STATE WELL #: 202BH RRCID -> 287077 COMPL. DATE 01/04/2019 TOTAL DEPTH 13898 PERF.13984 - 17982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63457	X	48951	-0-	-14506	-0-	48951	2			N	-0-					-0-
01	56947	X	49321	-0-	-7626	-0-	49321	2			N	-0-					-0-
02	47096	X	27834	-0-	-19262	-0-	23	1	27811	2	N	-0-					-0-
03	49569	X	48293	-0-	-1276	-0-	86	1	48207	2	N	-0-					-0-
04	47910	X	41579	-0-	-6331	-0-	74	1	41505	2	N	-0-					-0-
05	49321	X	41923	-0-	-7398	-0-	119	1	41804	2	N	-0-					-0-

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

12	68386	X	55344	-0-	-13042	-0-	30	1	55303	2	Y	10	9	1			1
							11	9									
01	64387	X	54079	-0-	-10308	-0-	26	1	54052	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	55748	X	41643	-0-	-14105	-0-	25	1	41617	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	58652	X	49666	-0-	-8986	-0-	24	1	49641	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	54960	X	46706	-0-	-8254	-0-	24	1	46681	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	55335	X	48414	-0-	-6921	-0-	24	1	48390	2	Y	-0-					-0-

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

12	71579	X	57670	-0-	-13909	-0-	31	1	57586	2	Y	48	44	1			5
							53	9									
01	67952	X	60950	-0-	-7002	-0-	29	1	60898	2	Y	21	23	1			3
							23	9									
02	59388	X	43993	-0-	-15395	-0-	26	1	43964	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
03	63209	X	53528	-0-	-9681	-0-	26	1	53502	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	61170	X	54964	-0-	-6206	-0-	28	1	54936	2	Y	-0-					-0-
05	60946	X	52772	-0-	-8174	-0-	26	1	52746	2	Y	-0-					-0-

CHOCTAW STATE WELL #: 101BH RRCID -> 287089 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 11253 PERF.11176 - 14722

12	39060	X	29710	-0-	-9350	-0-	16	1	29650	2	Y	40	39	1			4
							44	9									
01	37262	X	28191	-0-	-9071	-0-	13	1	28149	2	Y	26	27	1			3
							29	9									
02	30800	X	21920	-0-	-8880	-0-	13	1	21897	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
03	34100	X	25539	-0-	-8561	-0-	12	1	25516	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
04	30840	X	23386	-0-	-7454	-0-	12	1	23362	2	Y	11	9	1			3
							12	9									
05	29698	X	20213	-0-	-9485	-0-	11	1	20198	2	Y	4	6	1			1
							4	9									

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

12	46345	X	42845	-0-	-3500	-0-	121	1	42259	2	N	423	389	1			106
							465	9									
01	44423	X	39299	-0-	-5124	-0-	108	1	38753	2	N	398	420	1			84
							438	9									
02	39732	X	30231	-0-	-9501	-0-	167	1	29788	2	N	251	250	1			85
							276	9									
03	43555	X	39819	-0-	-3736	-0-	102	1	39342	2	N	341	325	1			101
							375	9									
04	42150	X	40340	-0-	-1810	-0-	106	1	39926	2	N	280	242	1			139
							308	9									
05	42842	X	37591	-0-	-5251	-0-	97	1	37220	2	N	249	346	1			42
							274	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
12	83111	X	66538	-0-	-16573	-0-	59	1	66429	2	Y	45	10	1			90
							50	9									
01	78523	X	63140	-0-	-15383	-0-	50	1	63039	2	Y	46	27	1			109
							51	9									
02	67312	X	48338	-0-	-18974	-0-	36	1	48228	2	Y	67	45	1			131
							74	9									
03	68882	X	61343	-0-	-7539	-0-	49	1	61277	2	Y	15					146
							17	9									
04	66660	X	56411	-0-	-10249	-0-	49	1	56326	2	Y	33	134	1			45
							36	9									
05	66526	X	57606	-0-	-8920	-0-	60	1	57480	2	Y	60	41	1			64
							66	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
12	27993	X	17724	-0-	-10269	-0-	17218	2	506	9	Y	460	346	1			174
01	27993	X	19913	-0-	-8080	-0-	19547	2	366	9	Y	333	430	1			77
02	25032	X	16037	-0-	-8995	-0-	15825	2	212	9	Y	193	210	1			60
03	26288	X	22357	-0-	-3931	-0-	22074	2	9	4	Y	249	247	1			62
							274	9									
04	22740	X	22258	-0-	-482	-0-	22017	2	241	9	Y	219	180	1			101
*05	26501	X	26501	-0-	-0-	-0-	26370	2	131	9	Y	119	194	1			26

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
12	15159	X	11847	-0-	-3312	-0-	51	1	11300	2	N	451	416	1			113
							496	9									
01	15159	X	14496	-0-	-663	-0-	62	1	13935	2	N	454	471	1			96
							499	9									
02	13692	X	9434	-0-	-4258	-0-	78	1	9099	2	N	234	250	1			80
							257	9									
03	15159	X	13494	-0-	-1665	-0-	59	1	12939	2	N	451	397	1			134
							496	9									
04	14670	X	12651	-0-	-2019	-0-	65	1	12188	2	N	362	316	1			180
							398	9									
05	14508	X	11303	-0-	-3205	-0-	59	1	10936	2	N	280	413	1			47
							308	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32364	X	28906	-0-	-3458	-0-	28301	2	605	9	Y	550	542	1			125
01	31899	X	27474	-0-	-4425	-0-	26880	2	594	9	Y	540	589	1			76
02	29316	X	20844	-0-	-8472	-0-	20445	2	399	9	Y	363	363	1			76
03	32457	X	25373	-0-	-7084	-0-	24914	2	459	9	Y	417	412	1			81
04	31410	X	26732	-0-	-4678	-0-	26258	2	474	9	Y	431	443	1			69
05	28892	X	25862	-0-	-3030	-0-	25447	2	415	9	Y	377	385	1			61

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	138818	X	114203	-0-	-24615	-0-	114104	2	99	9	Y	90	92	1			9
01	131657	X	106456	-0-	-25201	-0-	106364	2	92	9	Y	84	82	1			11
02	113204	X	77429	-0-	-35775	-0-	77374	2	55	9	Y	50	50	1			11
03	115754	X	95267	-0-	-20487	-0-	95181	2	86	9	Y	78	80	1			9
04	112020	X	97031	-0-	-14989	-0-	96920	2	111	9	Y	101	84	1			26
05	114204	X	103370	-0-	-10834	-0-	103319	2	51	9	Y	46	62	1			10

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHINOOK WELL #: 203AH RRCID -> 287310 COMPL. DATE 12/10/2018 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9557 - 14298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30411	X	23715	-0-	-6696	-0-	69	1	23622	2	Y	22	57	1			6
							24	9									
01	37409	X	37409	-0-	-0-	-0-	101	1	37128	2	Y	164	132	1			38
							180	9									
02	33873	X	33873	-0-	-0-	-0-	82	1	33538	2	Y	230	153	1			115
							253	9									
03	39038	X	39038	-0-	-0-	-0-	119	1	38582	2	Y	306	325	1			96
							337	9									
04	36254	X	36254	-0-	-0-	-0-	226	1	35758	2	Y	245	242	1			99
							270	9									
05	37510	X	33794	-0-	-3716	-0-	33590	2	204	9	Y	185	224	1			60

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

12	75113	X	60386	-0-	-14727	-0-	60386	2			N	-0-					-0-
01	71052	X	59418	-0-	-11634	-0-	59418	2			N	-0-					-0-
02	60396	X	41370	-0-	-19026	-0-	33	1	41337	2	N	-0-					-0-
03	63674	X	54133	-0-	-9541	-0-	97	1	54036	2	N	-0-					-0-
04	60810	X	54280	-0-	-6530	-0-	97	1	54183	2	N	-0-					-0-
05	60388	X	55869	-0-	-4519	-0-	158	1	55711	2	N	-0-					-0-

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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MONT BLANC WELL #: 208AH RRCID -> 287703 COMPL. DATE 05/03/2019 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11411 - 16450

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

12	84692	X	72331	-0-	-12361	-0-	71255	2	1076	9	Y	978	811	1			310
01	80164	X	80164	-0-	-0-	-0-	78862	2	1302	9	Y	1184	1352	1			142
02	74900	X	59541	-0-	-15359	-0-	59011	2	530	9	Y	482	512	1			112
03	82925	X	73413	-0-	-9512	-0-	72743	2	670	9	Y	609	533	1			188
04	80250	X	71823	-0-	-8427	-0-	70946	2	877	9	Y	797	729	1			256
05	80166	X	73971	-0-	-6195	-0-	72992	2	979	9	Y	890	1028	1			118

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
12	35557	X	26263	-0-	-9294	-0-	26030	2	233	9	Y	212	168	1			67
01	32116	X	26899	-0-	-5217	-0-	26638	2	261	9	Y	237	276	1			28
02	25816	X	17542	-0-	-8274	-0-	17432	2	110	9	Y	100	105	1			23
03	28303	X	22216	-0-	-6087	-0-	22080	2	136	9	Y	124	109	1			38
04	27390	X	26435	-0-	-955	-0-	26273	2	162	9	Y	147	138	1			47
*05	28737	X	28737	-0-	-0-	-0-	28565	2	172	9	Y	156	182	1			21

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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 203BH RRCID -> 287841 COMPL. DATE 07/06/2019 TOTAL DEPTH 11307 PERF.11534 - 16401

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
ALTA WELL #: 112AH RRCID -> 287851 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 2290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 210AH RRCID -> 287857 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11439 - 16260

12	DLQ G-10		63348	-0-	63348	320949	40	1	62143	2	Y	1059	1078	1			64
							1165	9									
01	382076	X	61127	-0-	-320949	-0-	40	1	60029	2	Y	962	931	1			95
							1058	9									
02	52556	X	52556	-0-	-0-	-0-	36	1	51978	2	Y	493	533	1			55
							542	9									
03	64263	X	61761	-0-	-2502	-0-	43	1	60830	2	Y	807	827	1			35
							888	9									
04	61290	X	59710	-0-	-1580	-0-	41	1	58862	2	Y	734	743	1			26
							807	9									
05	63333	X	58890	-0-	-4443	-0-	42	1	58121	2	Y	661	578	1			109
							727	9									

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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	54622	X	1955	-0-	-52667	-0-	1911	2	44	9	Y	40	43	1			13
01	20708	X	-0-	-0-	-20708	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
02	13104	X	-0-	-0-	-13104	-0-					Y	-0-					-0-
03	14508	X	6766	-0-	-7742	-0-	6721	2	45	9	Y	41	28	1			13
04	37333	X	37333	-0-	-0-	-0-	36831	2	502	9	Y	456	322	1			147
*05	41079	X	41079	-0-	-0-	-0-	40452	2	627	9	Y	570	641	1			76

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

12	38881	X	38881	-0-	-0-	-0-	38206	2	675	9	Y	614	595	1			195
01	55521	X	29459	-0-	-26062	-0-	28870	2	589	9	Y	535	666	1			64
02	97720	X	21116	-0-	-76604	-0-	20854	2	262	9	Y	238	247	1			55
03	108190	X	22478	-0-	-85712	-0-	22232	2	246	9	Y	224	210	1			69
04	73650	X	25819	-0-	-47831	-0-	25430	2	389	9	Y	354	309	1			114
05	38874	X	32385	-0-	-6489	-0-	31961	2	424	9	Y	385	448	1			51

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
12	46531	X	34635	-0-	-11896	-0-	34519	2	116	9	N	105	161	1			154
01	45508	X	33245	-0-	-12263	-0-	33100	2	145	9	N	132	150	1			136
02	37968	X	25237	-0-	-12731	-0-	25167	2	70	9	N	64					200
03	39649	X	30154	-0-	-9495	-0-	30064	2	90	9	N	82					282
04	34650	X	27443	-0-	-7207	-0-	27320	2	123	9	N	112	199	1			195
05	34627	X	27502	-0-	-7125	-0-	27415	2	87	9	N	79					274

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

12	226520	X	226520	-0-	-0-	-0-	3	1	224507	2	Y	1827	1785	1			336
							2010	9									
01	220435	X	220435	-0-	-0-	-0-	4	1	218642	2	Y	1626	1690	1			272
							1789	9									
02	167806	X	167806	-0-	-0-	-0-	2	1	166376	2	Y	1298	1241	1			329
							1428	9									
03	191603	X	191603	-0-	-0-	-0-	1	1	190098	2	Y	1367	1380	1			316
							1504	9									
04	203439	X	203439	-0-	-0-	-0-	1	1	202197	2	Y	1128	1202	1			242
							1241	9									
*05	202659	X	202659	-0-	-0-	-0-	2	1	201548	2	Y	1008	1016	1			234
							1109	9									

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

12	179749	X	179749	-0-	-0-	-0-	3	1	178326	2	Y	1291	1248	1			237
							1420	9									
01	175338	X	175338	-0-	-0-	-0-	3	1	174431	2	Y	822	922	1			137
							904	9									
02	135858	X	135858	-0-	-0-	-0-	1	1	134841	2	Y	924	827	1			234
							1016	9									
03	158008	X	158008	-0-	-0-	-0-	1	1	157076	2	Y	846	885	1			195
							931	9									
04	158194	X	158194	-0-	-0-	-0-	1	1	156882	2	Y	1192	1131	1			256
							1311	9									
*05	153498	X	153498	-0-	-0-	-0-	2	1	152768	2	Y	662	764	1			154
							728	9									

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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
12	159393	X	159393	-0-	-0-	-0-	2 1400	1 9	157991	2	Y	1273	1249	1			234
01	154432	X	154432	-0-	-0-	-0-	3 1370	1 9	153059	2	Y	1245	1271	1			208
02	117577	X	117577	-0-	-0-	-0-	1 922	1 9	116654	2	Y	838	834	1			212
03	131329	X	131329	-0-	-0-	-0-	1 1035	1 9	130293	2	Y	941	936	1			217
04	137801	X	137801	-0-	-0-	-0-	1 837	1 9	136963	2	Y	761	815	1			163
*05	133668	X	133668	-0-	-0-	-0-	1 844	1 9	132823	2	Y	767	752	1			178

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
12	73532	X	50530	-0-	-23002	-0-	186 142	1 9	50202	2	N	129	172	1			333
01	67301	X	52110	-0-	-15191	-0-	210 287	1 9	51613	2	N	261	332	1			262
02	56168	X	40212	-0-	-15956	-0-	146 141	1 9	39925	2	N	128	164	1			226
03	60171	X	52167	-0-	-8004	-0-	252 166	1 9	51749	2	N	151	168	1			209
04	52950	X	50531	-0-	-2419	-0-	219 135	1 9	50177	2	N	123					332
05	52111	X	49641	-0-	-2470	-0-	220 125	1 9	49296	2	N	114	173	1			273

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
12	DLQ G-10		57633	-0-	57633	302624	1 1099	1 9	56533	2	Y	999	970	1			184
01	DLQ G-10		56204	-0-	56204	358828	1 1005	1 9	55198	2	Y	914	945	1			153
02	DLQ G-10		43966	-0-	43966	402794	1 903	1 9	43062	2	Y	821	766	1			208
03	458105	X	55311	-0-	-402794	-0-	1 1070	1 9	54240	2	Y	973	956	1			225
04	52396	X	52396	-0-	-0-	-0-	1 938	1 9	51457	2	Y	853	895	1			183
*05	53401	X	53401	-0-	-0-	-0-	1 963	1 9	52437	2	Y	875	855	1			203

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

12	38440	X	20934	-0-	-17506	-0-	20806	2	128	9	Y	116	166	1			37
01	27249	X	17966	-0-	-9283	-0-	17855	2	111	9	Y	101	126	1			12
02	22764	X	14244	-0-	-8520	-0-	14202	2	42	9	Y	38	41	1			9
03	25203	X	16917	-0-	-8286	-0-	16696	2	221	9	Y	201	148	1			62
04	24390	X	18168	-0-	-6222	-0-	18043	2	125	9	Y	114	139	1			37
05	20925	X	14720	-0-	-6205	-0-	14532	2	188	9	Y	171	185	1			23

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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

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

IROQUOIS STATE UNIT WELL #: 204AH RRCID -> 288006 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 11642 PERF.11973 - 16713

12	82584	X	71038	-0-	-11546	-0-	57 1508	1 9	69473	2	Y	1371	1446	1			263
01	82057	X	67138	-0-	-14919	-0-	57 1223	1 9	65858	2	Y	1112	1150	1			225
02	71288	X	55131	-0-	-16157	-0-	51 1038	1 9	54042	2	Y	944	900	1			269
03	76446	X	69899	-0-	-6547	-0-	60 1228	1 9	68611	2	Y	1116	1121	1			264
04	70050	X	64649	-0-	-5401	-0-	52 1183	1 9	63414	2	Y	1075	1014	1			325
05	71052	X	66027	-0-	-5025	-0-	61 1056	1 9	64910	2	Y	960	1068	1			217

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
12	73532	X	63788	-0-	-9744	-0-	52	1	62932	2	Y	731	780	1			140
							804	9									
01	71765	X	61583	-0-	-10182	-0-	52	1	60545	2	Y	896	855	1			181
							986	9									
02	62888	X	52570	-0-	-10318	-0-	48	1	51761	2	Y	692	676	1			197
							761	9									
03	69502	X	61522	-0-	-7980	-0-	54	1	60822	2	Y	587	645	1			139
							646	9									
04	75246	X	75246	-0-	-0-	-0-	61	1	74585	2	Y	545	519	1			165
							600	9									
*05	73223	X	73223	-0-	-0-	-0-	69	1	72671	2	Y	439	505	1			99
							483	9									

MOHICAN UNIT WELL #: 204AH RRCID -> 288043 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 11322 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	3089	-0-	3089	3089	47	1	3042	2		Y	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MOHICAN UNIT WELL #: 202AH RRCID -> 288046 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 11320 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CREE STATE UNIT WELL #: 102AH RRCID -> 288077 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11366 - 18923

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
12	157573	X	115475	-0-	-42098	-0-	102	1	115373	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	144212	X	109999	-0-	-34213	-0-	88	1	109911	2	Y	-0-					-0-
02	121856	X	77667	-0-	-44189	-0-	58	1	77609	2	Y	-0-					-0-
03	119412	X	101397	-0-	-18015	-0-	81	1	101316	2	Y	-0-					-0-
04	115560	X	90394	-0-	-25166	-0-	79	1	90314	2	Y	1					1
							1	9									
05	115475	X	88849	-0-	-26626	-0-	93	1	88755	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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

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
12	161758	X	113503	-0-	-48255	-0-	100	1	113292	2	Y	101	109	1			244
							111	9									
01	146971	X	97885	-0-	-49086	-0-	78	1	97721	2	Y	78	103	1			219
							86	9									
02	119560	X	67854	-0-	-51706	-0-	50	1	67753	2	Y	46	100	1			165
							51	9									
03	121737	X	86496	-0-	-35241	-0-	69	1	86361	2	Y	60					225
							66	9									
04	117810	X	71373	-0-	-46437	-0-	63	1	71207	2	Y	94	176	1			143
							103	9									
05	113491	X	62914	-0-	-50577	-0-	67	1	62774	2	Y	66	132	1			77
							73	9									

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

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
12	186899	X	141784	-0-	-45115	-0-	125	1	141633	2	Y	24	64	1			101
							26	9									
01	172515	X	126467	-0-	-46048	-0-	101	1	126351	2	Y	14	57	1			58
							15	9									
02	142940	X	92163	-0-	-50777	-0-	68	1	92080	2	Y	14	35	1			37
							15	9									
03	147219	X	123619	-0-	-23600	-0-	99	1	123505	2	Y	14					51
							15	9									
04	142230	X	116751	-0-	-25479	-0-	103	1	116644	2	Y	4	40	1			15
							4	9									
05	141794	X	116004	-0-	-25790	-0-	121	1	115821	2	Y	56	14	1			57
							62	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31934	X	31934	-0-	-0-	-0-	109	1	31513	2	Y	284	310	1			78
							312	9									
01	28954	X	28797	-0-	-157	-0-	94	1	28361	2	Y	311	317	1			72
							342	9									
02	28596	X	28596	-0-	-0-	-0-	76	1	28226	2	Y	267	206	1			133
							294	9									
03	31930	X	18510	-0-	-13420	-0-	85	1	17944	2	Y	437	433	1			137
							481	9									
04	30900	X	18239	-0-	-12661	-0-	162	1	17634	2	Y	403	377	1			163
							443	9									
05	31930	X	18567	-0-	-13363	-0-	18169	2	398	9	Y	362	407	1			118

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
12	19592	X	9872	-0-	-9720	-0-	42	1	9547	2	Y	257	278	1			71
							283	9									
01	17546	X	8477	-0-	-9069	-0-	34	1	8093	2	Y	318	316	1			73
							350	9									
02	15652	X	11372	-0-	-4280	-0-	38	1	11025	2	Y	281	214	1			140
							309	9									
03	16089	X	12919	-0-	-3170	-0-	56	1	12400	2	Y	421	429	1			132
							463	9									
04	12150	X	11036	-0-	-1114	-0-	95	1	10566	2	Y	341	335	1			138
							375	9									
05	12586	X	11225	-0-	-1361	-0-	10856	2	369	9	Y	335	364	1			109

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
12	230609	X	165097	-0-	-65512	-0-	49	1	165048	2	N	-0-					-0-
01	203577	X	164633	-0-	-38944	-0-	31	1	164602	2	N	-0-					-0-
02	180208	X	112163	-0-	-68045	-0-	15	1	112148	2	N	-0-					-0-
03	175553	X	160806	-0-	-14747	-0-	31	1	160775	2	N	-0-					-0-
04	169890	X	144745	-0-	-25145	-0-	78	1	144667	2	N	-0-					-0-
05	165106	X	140291	-0-	-24815	-0-	78	1	140213	2	N	-0-					-0-

CHEROKEE STATE WELL #: 201AH RRCID -> 288121 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 11228 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		30602	-0-	30602	30602	29547	2	1055	9	Y	959	794	1			165
02	14B2 EXT		106542	-0-	106542	137144	103313	2	3229	9	Y	2935	2647	1			453
03	14B2 EXT		167301	-0-	167301	304445	162136	2	5165	9	Y	4695	4765	1			383
04	14B2 EXT		134817	-0-	134817	439262	130910	2	3907	9	Y	3552	3623	1			312
05	14B2 EXT		47196	-0-	47196	486458	45900	2	1296	9	Y	1178	1167	1			323

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	121892	X	86869	-0-	-35023	-0-	86846	2	23	9	Y	21	18	1			4
01	110329	X	81915	-0-	-28414	-0-	81892	2	23	9	Y	21	21	1			4
02	DLQ G-10		59751	-0-	59751	59751	59716	2	35	9	Y	32	31	1			5
03	134162	X	74411	-0-	-59751	-0-	74379	2	32	9	Y	29	32	1			2
04	69219	X	69219	-0-	-0-	-0-	69169	2	50	9	Y	45	43	1			4
05	86862	X	65199	-0-	-21663	-0-	65162	2	37	9	Y	34	29	1			9

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
12	139686	X	99794	-0-	-39892	-0-	99471	2	323	9	Y	294	313	1			65
01	128526	X	95775	-0-	-32751	-0-	95405	2	370	9	Y	336	339	1			62
02	DLQ G-10		69817	-0-	69817	69817	67811	2	2006	9	Y	1824	1607	1			279
03	158335	X	88518	-0-	-69817	-0-	88134	2	384	9	Y	349	596	1			32
04	83385	X	83385	-0-	-0-	-0-	82983	2	402	9	Y	365	365	1			32
05	99789	X	74209	-0-	-25580	-0-	73749	2	460	9	Y	418	343	1			107

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
12	110360	X	82014	-0-	-28346	-0-	81130	2	884	9	Y	804	820	1			91
01	102765	X	70150	-0-	-32615	-0-	69560	2	590	9	Y	536	531	1			96
02	DLQ G-10		51291	-0-	51291	51291	50979	2	312	9	Y	284	332	1			48
03	115223	X	63932	-0-	-51291	-0-	63516	2	416	9	Y	378	395	1			31
04	61444	X	61444	-0-	-0-	-0-	61028	2	416	9	Y	378	376	1			33
05	82026	X	60240	-0-	-21786	-0-	59810	2	430	9	Y	391	324	1			100

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
12	143933	X	91087	-0-	-52846	-0-	91086	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	130138	X	83187	-0-	-46951	-0-	83186	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		68577	-0-	68577	68577	68570	2	7	9	Y	6	5	1			1
03	159614	X	91037	-0-	-68577	-0-	90814	2	223	9	Y	203	188	1			16
04	76818	X	76818	-0-	-0-	-0-	76818	2			Y	-0-	16	1			-0-
05	91078	X	181	-0-	-90897	-0-	181	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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
IROQUOIS STATE UNIT WELL #: 202AR RRCID -> 288525 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 11621 PERF.11897 - 16659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	75689	-0-	75689	1658232	62	1	74584	2	Y	948	1003	1			182
							1043	9									
01	1730134	X	71902	-0-	-1658232	-0-	61	1	71016	2	Y	750	780	1			152
							825	9									
02	59466	X	59466	-0-	-0-	-0-	55	1	58732	2	Y	617	593	1			176
							679	9									
03	81034	X	70877	-0-	-10157	-0-	62	1	70048	2	Y	697	708	1			165
							767	9									
04	75480	X	67662	-0-	-7818	-0-	55	1	66873	2	Y	667	630	1			202
							734	9									
05	75702	X	67887	-0-	-7815	-0-	64	1	67195	2	Y	571	644	1			129
							628	9									

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	105183	X	74393	-0-	-30790	-0-	73789	2	604	9	Y	549	558	1			62
01	98518	X	70015	-0-	-28503	-0-	69470	2	545	9	Y	495	469	1			88
02	DLQ G-10		58304	-0-	58304	58304	58020	2	284	9	Y	258	302	1			44
03	127088	X	68784	-0-	-58304	-0-	68393	2	391	9	Y	355	370	1			29
04	63906	X	63906	-0-	-0-	-0-	63533	2	373	9	Y	339	338	1			30
05	74400	X	62455	-0-	-11945	-0-	62114	2	341	9	Y	310	260	1			80

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

12	283247	X	229102	-0-	-54145	-0-	229102	2			Y	-0-					-0-
01	252867	X	219381	-0-	-33486	-0-	219381	2			Y	-0-					-0-
02	149179	X	149179	-0-	-0-	-0-	149179	2			Y	-0-					-0-
03	252030	X	203506	-0-	-48524	-0-	203506	2			Y	-0-					-0-
04	243900	X	184393	-0-	-59507	-0-	184393	2			Y	-0-					-0-
05	229090	X	180837	-0-	-48253	-0-	180837	2			Y	-0-					-0-

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

12	0	W	130907	-0-	130907	3536243	130907	2			Y	-0-					-0-
01	0	W	130367	-0-	130367	3666610	130367	2			Y	-0-					-0-
02	0	W	96685	-0-	96685	3763295	96685	2			Y	-0-					-0-
03	0	W	124385	-0-	124385	3887680	124385	2			Y	-0-					-0-
04	0	W	118371	-0-	118371	4006051	118371	2			Y	-0-					-0-
05	0	W	118002	-0-	118002	4124053	118002	2			Y	-0-					-0-

REDWOOD WELL #: 104BH RRCID -> 288690 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 1927 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
HYPERION WELL #: 102AH RRCID -> 288693 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 10026 PERF.10262 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52173	X	46950	-0-	-5223	-0-	133 586	1 9	46231	2	N	533	490	1		134
01	51801	X	49092	-0-	-2709	-0-	135 582	1 9	48375	2	N	529	551	1		112
02	44352	X	37558	-0-	-6794	-0-	208 297	1 9	37053	2	N	270	290	1		92
03	48112	X	41317	-0-	-6795	-0-	105 443	1 9	40769	2	N	403	375	1		120
04	47520	X	40555	-0-	-6965	-0-	106 517	1 9	39932	2	N	470	356	1		234
05	49104	X	41109	-0-	-7995	-0-	106 301	1 9	40702	2	N	274	462	1		46

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

12	0	W	46054	-0-	46054	989489	44418	2	1636	9	Y	1487	1434	1		338
01	0	W	44724	-0-	44724	1034213	43101	2	1623	9	Y	1475	1604	1		209
02	0	W	31070	-0-	31070	1065283	30099	2	971	9	Y	883	906	1		186
03	0	W	43178	-0-	43178	1108461	41882	2	1296	9	Y	1178	1134	1		230
04	0	W	43066	-0-	43066	1151527	41790	2	1276	9	Y	1160	1204	1		186
05	0	W	42009	-0-	42009	1193536	40923	2	1086	9	Y	987	1014	1		159

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

12	1236186	X	82272	-0-	-1153914	-0-	81307	2	965	9	Y	877	934	1		85
01	127410	X	77835	-0-	-49575	-0-	76753	2	1082	9	Y	984	944	1		125
02	80808	X	62885	-0-	-17923	-0-	62455	2	430	9	Y	391	429	1		87
03	87327	X	83116	-0-	-4211	-0-	82279	2	837	9	Y	761	756	1		92
04	81540	X	79458	-0-	-2082	-0-	78697	2	761	9	Y	692	603	1		181
*05	82594	X	82594	-0-	-0-	-0-	81880	2	714	9	Y	649	689	1		141

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

12	139376	X	96945	-0-	-42431	-0-	96004	2	941	9	Y	855	853	1		187
01	125860	X	88232	-0-	-37628	-0-	87328	2	904	9	Y	822	854	1		155
02	DLQ G-10		65166	-0-	65166	65166	64669	2	497	9	Y	452	531	1		76
03	146245	X	81079	-0-	-65166	-0-	80452	2	627	9	Y	570	599	1		47
04	75137	X	75137	-0-	-0-	-0-	74874	2	263	9	Y	239	265	1		21
05	96937	X	55799	-0-	-41138	-0-	55518	2	281	9	Y	255	211	1		65

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

12	132959	X	116783	-0-	-16176	-0-	116716	2	67	9	Y	61	64	1		6
01	132959	X	113333	-0-	-19626	-0-	113244	2	89	9	Y	81	77	1		10
02	DLQ G-10		86021	-0-	86021	86021	86015	2	6	9	Y	5	14	1		1
03	189555	X	103534	-0-	-86021	-0-	103526	2	8	9	Y	7	7	1		1
04	103595	X	103595	-0-	-0-	-0-	103585	2	10	9	Y	9	8	1		2
05	116777	X	112773	-0-	-4004	-0-	112766	2	7	9	Y	6	7	1		1

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

12	159557	X	122549	-0-	-37008	-0-	122457	2	92	9	N	84	88	1		8
01	147653	X	113124	-0-	-34529	-0-	113069	2	55	9	N	50	52	1		6
02	124320	X	80238	-0-	-44082	-0-	80148	2	90	9	N	82	70	1		18
03	125860	X	101577	-0-	-24283	-0-	101565	2	12	9	N	11	28	1		1
04	121800	X	102181	-0-	-19619	-0-	102113	2	68	9	N	62	47	1		16
05	122543	X	109953	-0-	-12590	-0-	109953	2			N	-0-	16	1		-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
12	162905	X	128532	-0-	-34373	-0-	128155	2	377	9	N	343	355	1			33
01	152706	X	124346	-0-	-28360	-0-	124069	2	277	9	N	252	253	1			32
02	129612	X	94961	-0-	-34651	-0-	94807	2	154	9	N	140	141	1			31
03	131626	X	107707	-0-	-23919	-0-	107599	2	108	9	N	98	117	1			12
04	127380	X	106763	-0-	-20617	-0-	106678	2	85	9	N	77	69	1			20
05	128526	X	118211	-0-	-10315	-0-	118204	2	7	9	N	6	25	1			1

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
12	SHUT IN		109355	-0-	109355	1370658	109170	2	185	9	Y	168	186	1			16
01	SHUT IN		101164	-0-	101164	1471822	100993	2	171	9	Y	155	151	1			20
02	0	W	78732	-0-	78732	1550554	78658	2	74	9	Y	67	72	1			15
03	0	W	92955	-0-	92955	1643509	92830	2	125	9	Y	114	115	1			14
04	0	W	91813	-0-	91813	1735322	91624	2	189	9	Y	172	141	1			45
05	0	W	97120	-0-	97120	1832442	96897	2	223	9	Y	203	204	1			44

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
12	3191217	X	296812	-0-	-2894405	-0-	445	1	295267	2	N	1000	1023	1			280
							1100	9									
01	437844	X	280115	-0-	-157729	-0-	403	1	279032	2	N	618	619	1			279
							680	9									
02	395472	X	239121	-0-	-156351	-0-	300	1	238232	2	N	535	569	1			245
							589	9									
03	437844	X	256277	-0-	-181567	-0-	355	1	255410	2	N	465	353	1			357
							512	9									
04	423720	X	261807	-0-	-161913	-0-	336	1	261076	2	N	359	337	1			379
							395	9									
05	296825	X	248001	-0-	-48824	-0-	342	1	247354	2	N	277	353	1			303
							305	9									

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
12	162860	X	4623	-0-	-158237	-0-	4400	2	223	9	Y	203	190	1			46
01	9331	X	4255	-0-	-5076	-0-	4043	2	212	9	Y	193	212	1			27
02	8428	X	4332	-0-	-4096	-0-	4200	2	132	9	Y	120	122	1			25
03	6923	X	3847	-0-	-3076	-0-	3690	2	157	9	Y	143	140	1			28
04	9030	X	3409	-0-	-5621	-0-	3266	2	143	9	Y	130	137	1			21
05	4805	X	1844	-0-	-2961	-0-	1726	2	118	9	Y	107	111	1			17

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
12	3588009	X	214269	-0-	-3373740	-0-	214269	2			Y	-0-					-0-
01	202221	X	202221	-0-	-0-	-0-	202221	2			Y	-0-					-0-
02	152433	X	152433	-0-	-0-	-0-	152433	2			Y	-0-					-0-
03	178204	X	178204	-0-	-0-	-0-	178204	2			Y	-0-					-0-
04	178067	X	178067	-0-	-0-	-0-	178067	2			Y	-0-					-0-
*05	169369	X	169369	-0-	-0-	-0-	169369	2			Y	-0-					-0-

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
12	1880502	X	118480	-0-	-1762022	-0-	114898	2	3582	9	Y	3256	3206	1			599
01	170221	X	116890	-0-	-53331	-0-	113336	2	3554	9	Y	3231	3290	1			540
02	153748	X	90186	-0-	-63562	-0-	87771	2	2415	9	Y	2195	2179	1			556
03	170221	X	112028	-0-	-58193	-0-	109206	2	2822	9	Y	2565	2529	1			592
04	164730	X	105934	-0-	-58796	-0-	103364	2	2570	9	Y	2336	2427	1			501
05	118482	X	106136	-0-	-12346	-0-	103720	2	2416	9	Y	2196	2188	1			509

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
12	1335098	X	92074	-0-	-1243024	-0-	90832	2	1242	9	N	1129	1206	1			109
01	89435	X	87468	-0-	-1967	-0-	86035	2	1433	9	N	1303	1246	1			166
02	80780	X	68792	-0-	-11988	-0-	68009	2	783	9	N	712	720	1			158
03	89435	X	80074	-0-	-9361	-0-	78882	2	1192	9	N	1084	1111	1			131
04	86550	X	79646	-0-	-6904	-0-	78636	2	1010	9	N	918	809	1			240
05	89435	X	85066	-0-	-4369	-0-	84083	2	983	9	N	894	940	1			194

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
12	1534256	X	92896	-0-	-1441360	-0-	90877	2	2019	9	Y	1835	1806	1			338
01	127658	X	90988	-0-	-36670	-0-	89075	2	1913	9	Y	1739	1786	1			291
02	115304	X	69750	-0-	-45554	-0-	68468	2	1282	9	Y	1165	1161	1			295
03	127658	X	85308	-0-	-42350	-0-	83874	2	1434	9	Y	1304	1298	1			301
04	123540	X	80219	-0-	-43321	-0-	78975	2	1244	9	Y	1131	1189	1			243
05	92907	X	80997	-0-	-11910	-0-	79849	2	1148	9	Y	1044	1045	1			242

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
12	1323402	X	94554	-0-	-1228848	-0-	93576	2	978	9	Y	889	954	1			86
01	138229	X	89466	-0-	-48763	-0-	88340	2	1126	9	Y	1024	980	1			130
02	124852	X	69767	-0-	-55085	-0-	69189	2	578	9	Y	525	539	1			116
03	138229	X	82440	-0-	-55789	-0-	81523	2	917	9	Y	834	849	1			101
04	133770	X	77362	-0-	-56408	-0-	76610	2	752	9	Y	684	606	1			179
05	94550	X	83130	-0-	-11420	-0-	82384	2	746	9	Y	678	710	1			147

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
12	128557	X	102615	-0-	-25942	-0-	102234	2	381	9	Y	346	342	1			33
01	128557	X	96801	-0-	-31756	-0-	96550	2	251	9	Y	228	232	1			29
02	116116	X	73081	-0-	-43035	-0-	73064	2	17	9	Y	15	41	1			3
03	128557	X	91612	-0-	-36945	-0-	91597	2	15	9	Y	14	15	1			2
04	103140	X	92133	-0-	-11007	-0-	92060	2	73	9	Y	66	51	1			17
05	102610	X	-0-	-0-	-102610	-0-					Y	1	18	1			-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
12	0		258502	-0-	258502	4080960	258502	2			Y	-0-					-0-
01	4325979	X	245019	-0-	-4080960	-0-	245019	2			Y	-0-					-0-
02	321300	X	179615	-0-	-141685	-0-	179615	2			Y	-0-					-0-
03	355725	X	211755	-0-	-143970	-0-	211755	2			Y	-0-					-0-
04	344250	X	210448	-0-	-133802	-0-	210448	2			Y	-0-					-0-
05	355725	X	203315	-0-	-152410	-0-	203315	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
12	1593737	X	89082	-0-	-1504655	-0-	87918	2	1164	9	Y	1058	1132	1			102
01	109151	X	89020	-0-	-20131	-0-	87709	2	1311	9	Y	1192	1142	1			152
02	98588	X	72137	-0-	-26451	-0-	71481	2	656	9	Y	596	616	1			132
03	109151	X	78505	-0-	-30646	-0-	77467	2	1038	9	Y	944	962	1			114
04	105630	X	83286	-0-	-22344	-0-	82317	2	969	9	Y	881	765	1			230
*05	91976	X	91976	-0-	-0-	-0-	90956	2	1020	9	Y	927	956	1			201

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BIG STAR LLC 070443
TEXAS AMERICAN SYNDICATE 6 WELL #: 1H RRCID -> 285361 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 13337 PERF.17345 - 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2021

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	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-

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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
01	T. A.	-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	14B2 EXT	-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

12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
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-

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

12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
02	532	N	485	-0-	-47	-0-	485	3			N	-0-					-0-
03	775	N	229	-0-	-546	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	750	N	251	-0-	-499	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	527	N	130	-0-	-397	-0-	130	3			N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
EMBAR WELL #: 62 RRCID -> 153631 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3741 - 3749

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-

ANDECTOR (GRAYBURG) //CONT.// 02596 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
NOBLES WELL #: 10 RRCID -> 155823 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 3990 - 4010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		980	-0-	980	4892	980	3			Y	-0-					-0-
01	3000	N	975	-0-	-2025	2867	975	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	363	-0-	-2437	430	363	3			Y	-0-					-0-
03	992	N	292	-0-	-700	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			Y	-0-					-0-
*05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 101 RRCID -> 168984 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3930 - 3970

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ANDECTOR (MCKEE) 02596 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LIMPIA WELL #: 2 RRCID -> 155467 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 7735 - 7885

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

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 225566 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 7782 - 7910

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BAKER OPERATING, INC. 046623
CUMMINS, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 180364 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 2650 - 2850

12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2	2	8			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2020 - WELL PLUGGED 12-10-20

CUMMINS, H. E. WELL #: 7 RRCID -> 229045 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 2681 - 2731

12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2020 - WELL PLUGGED 12-7-2020

ANDECTOR (YATES) //CONT.// 02596 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 062985 COMPL. DATE 07/22/1975 TOTAL DEPTH 2775 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ANNA K (ATOKA) 03010 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P 774719
WOODY J "45" WELL #: RRCID -> 093670 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 16570 PERF.15052 - 15079

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2018

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

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

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

APCO (CLEAR FORK) //CONT.// 03264 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION //CONT.// 238708
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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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

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

O & O OPERATORS, LLC. 617028
GREGG "B" WELL #: 2 RRCID -> 069300 COMPL. DATE 12/09/1976 TOTAL DEPTH 3382 PERF. N/A

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

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					177
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					177
02	168	N	13	-0-	-155	-0-	11	3	2	9	N	2					179
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					179
*04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					179
*05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2015	3	2	9	N	2					179

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11584	X	11584	-0-	-0-	-0-	11584	2			N	-0-					51
01	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7038	2	57	9	N	52	89	1			14
02	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5636	2	18	9	N	16					30
03	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4196	2	66	9	N	60					90
04	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					90
05	2108	X	2077	-0-	-31	-0-	2077	2			N	-0-					90

UNIVERSITY BLK 21 GU WELL #: RRCID -> 226567 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 19150 PERF.13076 - 13185

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					70
01	279	N	78	-0-	-201	-0-	78	2			N	-0-					70
02	140	N	80	-0-	-60	-0-	80	2			N	-0-					70
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					70
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					70
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					70

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

12	205	X	120	-0-	-85	-0-	120	2			N	-0-					83
01	430	X	430	-0-	-0-	-0-	59	2	371	9	N	337	335	1			85
02	84	N	4	-0-	-80	-0-	4	2			N	-0-					85
03	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-					85
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					85
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					85

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

12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					27
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					27
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	61	2	63	9	N	57					84
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	44	2	1	9	N	1					85
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					85
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	59	2	2	9	N	2					87

UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 232 RRCID -> 197443 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11278 - 11773

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2020 - WELL PLUGGED 9-16-2020

UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 264 RRCID -> 219151 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14192 PERF.11650 - 11912

12	3937	X	750	-0-	-3187	-0-	750	2			N	-0-	106	5			-0-
01	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
02	3556	X	-0-	-0-	-3556	-0-					N	-0-					-0-
03	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
04	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-
*05	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1641	2	52	9	N	47					47

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	280	176	1			237
01	14B2 EXT		32	-0-	32	32	10	2	22	9	N	20	95	1			162
02	14B2 EXT		53	-0-	53	85	14	2	39	9	N	35					197
03	166	X	81	-0-	-85	-0-	48	2	33	9	N	30					227
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	38	2	8	9	N	7					234
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	33	2	3	9	N	3					237

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) //CONT.// 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WYCO OIL & GAS LLC 945368
UNIVERSITY 21-35 WELL #: 1 RRCID -> 237038 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11434 - 13418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1642	2	25	9	N	23					230
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					239
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					252
03	837	N	170	-0-	-667	-0-	112	2	58	9	N	53	185	1			120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					128
*05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	44	2	11	9	N	10					138

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22233	X	22233	-0-	-0-	-0-	21471	2	762	9	Y	693	735	1			201
01	17804	X	17804	-0-	-0-	-0-	17226	2	578	9	Y	525	550	1			176
02	18396	X	11589	-0-	-6807	-0-	11247	2	342	9	Y	311	370	1			117
03	20367	X	1317	-0-	-19050	-0-	1317	2			Y	-0-					117
04	19710	X	1011	-0-	-18699	-0-	1011	2			Y	-0-					117
05	20367	X	4279	-0-	-16088	-0-	4229	2	50	9	Y	45					162

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45439	X	45439	-0-	-0-	-0-	43923	2	1516	9	Y	1378	1478	1			470
01	39567	X	39567	-0-	-0-	-0-	38329	2	1238	9	Y	1125	1272	1			323
02	37156	X	22669	-0-	-14487	-0-	22088	2	581	9	Y	528	482	1			369
03	43338	X	1745	-0-	-41593	-0-	1681	2	64	9	Y	58					427
04	41940	X	-0-	-0-	-41940	-0-					Y	-0-					427
05	43338	X	18374	-0-	-24964	-0-	17598	2	776	9	Y	705	727	1			405

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

ARENOSO (STRAWN DETRITUS) //CONT.// 03520 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
SEALY & SMITH "33-C" WELL #: 1 RRCID -> 289029 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8936 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	380	R	380	-0-	-0-	-0-	298	1	82	3	N	-0-					1
01	337	R	337	-0-	-0-	-0-	298	1	39	3	N	-0-					1
02	269	R	269	-0-	-0-	-0-	269	1			N	-0-					1
03	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	1			N	-0-					1
04	450	#	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					1
05	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					1

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHEY (CHERRY CANYON) 04228 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MAMMOTH EXPLORATION LLC 523592
STATE OF TEXAS WELL #: 1074 RRCID -> 212329 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5094 - 5107

12	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	3			N	-0-					96
01	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3			N	-0-					96
02	3304	X	2085	-0-	-1219	-0-	2085	3			N	-0-					96
03	3658	X	1267	-0-	-2391	-0-	1267	3			N	-0-					96
04	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	3			N	-0-					96
05	3658	X	3532	-0-	-126	-0-	3532	3			N	-0-					96

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
NEELY 75 WELL #: 3 RRCID -> 184067 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5086 - 5120

12	31	N	12	-0-	-19	-0-	10	3	2	9	Y	2					16
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					16
02	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	3			Y	-0-					16
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	9	Y	1					17
04	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			Y	-0-					17
05	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-					17

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

12	1922	X	865	-0-	-1057	-0-	863	3	2	9	Y	2					37
01	1984	X	729	-0-	-1255	-0-	726	3	3	9	Y	3					40
02	1792	X	597	-0-	-1195	-0-	597	3			Y	-0-					40
03	1984	X	265	-0-	-1719	-0-	264	3	1	9	Y	1					41
04	1080	X	519	-0-	-561	-0-	518	3	1	9	Y	1					42
05	868	X	526	-0-	-342	-0-	525	3	1	9	Y	1					43

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

12	558	N	245	-0-	-313	-0-	238	3	7	9	Y	6					112
01	558	N	208	-0-	-350	-0-	200	3	8	9	Y	7					119
02	280	N	166	-0-	-114	-0-	164	3	2	9	Y	2					121
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	73	3	3	9	Y	3					124
04	210	N	145	-0-	-65	-0-	143	3	2	9	Y	2					126
05	186	N	147	-0-	-39	-0-	145	3	2	9	Y	2					128

ATHEY (CHERRY CANYON) //CONT.// 04228 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. //CONT.// 593635
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
12	124	N	49	-0-	-75	-0-	43	3	6	9	Y	5					101
01	93	N	43	-0-	-50	-0-	36	3	7	9	Y	6					107
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	30	3	2	9	Y	2					109
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	13	3	3	9	Y	3					112
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	26	3	1	9	Y	1					113
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	26	3	2	9	Y	2					115

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

12	837	X	374	-0-	-463	-0-	370	3	4	9	Y	4					75
01	837	X	315	-0-	-522	-0-	311	3	4	9	Y	4					79
02	756	X	257	-0-	-499	-0-	256	3	1	9	Y	1					80
03	837	X	116	-0-	-721	-0-	113	3	3	9	Y	3					83
04	480	X	223	-0-	-257	-0-	222	3	1	9	Y	1					84
05	372	X	227	-0-	-145	-0-	225	3	2	9	Y	2					86

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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHEY (WOLFCAMP) 04228 498 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
RAYDEN 695567
LETHCO WELL #: 1 RRCID -> 178702 COMPL. DATE 06/29/1969 TOTAL DEPTH 12132 PERF. N/A

12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					153
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					153
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					153
03	961	N	735	-0-	-226	-0-	735	3			N	-0-					153
04	900	N	881	-0-	-19	-0-	881	3			N	-0-					153
05	930	N	818	-0-	-112	-0-	818	3			N	-0-					153

ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC 728256
ATHEY STATE WELL #: 2 RRCID -> 131144 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11746 - 11796

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	394	R	394	-0-	-0-	-0-	26	1	368	2	N	-0-					-0-
01	382	R	382	-0-	-0-	-0-	25	1	357	2	N	-0-					-0-
02	420	#	327	-0-	-93	-0-	21	1	306	2	N	-0-					-0-
03	465	#	375	-0-	-90	-0-	24	1	351	2	N	-0-					-0-
04	450	#	404	-0-	-46	-0-	26	1	378	2	N	-0-					-0-
05	403	#	399	-0-	-4	-0-	26	1	373	2	N	-0-					-0-

ATHEY (WOLFCAMP 10900) //CONT.// 04228 664 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
REED, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 220032 COMPL. DATE 01/01/1971 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11578 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	#	2158	-0-	-632	-0-	86	1	2072	2	N	-0-					135
01	2790	#	2168	-0-	-622	-0-	87	1	2081	2	N	-0-					135
02	2436	#	1887	-0-	-549	-0-	76	1	1811	2	N	-0-					135
03	2480	#	2162	-0-	-318	-0-	103	1	2059	2	N	-0-					135
04	2473	R	2473	-0-	-0-	-0-	118	1	2355	2	N	-0-					135
*05	2622	R	2622	-0-	-0-	-0-	125	1	2497	2	N	-0-					135

RAYDEN 695567
PRICE, LELA-STATE WELL #: 1 RRCID -> 175408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12294 PERF.11398 - 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
12	2181	R	2181	-0-	-0-	-0-	2175	3	6	9	N	5					66
01	1813	R	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					66
02	1567	R	1567	-0-	-0-	-0-	1561	3	6	9	N	5					71
03	1728	R	1728	-0-	-0-	-0-	1640	3	88	9	N	80					151
04	1561	R	1561	-0-	-0-	-0-	1539	3	22	9	N	20					171
*05	1590	R	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					171

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
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
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

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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
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

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

12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2026	3	13	9	N	12					109
01	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2812	3	58	9	N	53					162
02	2380	N	1675	-0-	-705	-0-	1657	3	18	9	N	16					178
03	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2354	3	28	9	N	25	174	1			29
04	2550	N	2343	-0-	-207	-0-	2332	3	11	9	N	10					39
*05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2115	3	36	9	N	33					72

OSWALD WELL #: 1 RRCID -> 147078 COMPL. DATE 07/25/1960 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11376 - 11424

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			64
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			64
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			64
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			64
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			64

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

12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					52
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					52
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					52
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					52
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					52
*05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	931	3	161	9	N	146	164	1	10	8	24

COG OPERATING LLC 166150
SHACKELFORD "34" WELL #: 1 RRCID -> 168257 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 16670 PERF.11539 - 16669

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			113
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			113
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			113
03	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

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			316
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			316
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			316
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			316
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			316
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			316

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CROWNQUEST OPERATING, LLC 191554
TURNER 42 WELL #: 1 RRCID -> 167268 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11503 - 16018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	4001	-0-	901	1879	3817	3	184	9	N	167	385	1			117
01	4509	X	2630	-0-	-1879	-0-	2609	3	21	9	N	19					136
02	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3409	3	209	9	N	190	175	1			151
03	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4445	3	231	9	N	210	185	1			176
04	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	3931	3	133	9	N	121	165	1			132
*05	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4545	3	265	9	N	241	172	1			201

DE3 OPERATING LLC 518310
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	3	88	1			40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

MURCHISON OIL AND GAS, LLC 593667
GOLLADAY WELL #: A 1 RRCID -> 019493 COMPL. DATE 08/16/1957 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11360 - 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
12	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					244
01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					244
02	840	N	631	-0-	-209	-0-	631	3			N	-0-					244
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					244
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					244
*05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					244

GOLLADAY WELL #: D 4 RRCID -> 019496 COMPL. DATE 04/06/1960 TOTAL DEPTH 11571 PERF.11408 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

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

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

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
TEXACO "E" WELL #: 1 T RRCID -> 019587 COMPL. DATE 07/15/1961 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
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHACKELFORD PECK WELL #: 1 RRCID -> 165083 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11395 - 11417

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

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

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

12	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	3			N	-0-					218
01	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-					218
02	2520 X	1086	-0-	-1434	-0-	1086	3			N	-0-					218
03	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	3			N	-0-					218
04	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	3			N	-0-					218
*05	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3167	3	12	9	N	11					229

BMH (DEVONIAN) 04784 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
TRACE OPERATING, LLC 863902
PARKE, CHESTER WELL #: 3A RRCID -> 184166 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8341 - 8348

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2021

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
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	14	1	293	2	N	199					360
							219	9									
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	18	1	389	2	N	216	330	1			246
							24	4	238	9							
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	14	1	298	2	N	153					399
							10	4	168	9							
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	24	1	514	2	N	189	337	1			251
							208	9									
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	23	1	496	2	N	161					412
							177	9									
*05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	20	1	424	2	N	156	171	1			397
							172	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARSTOW (FUSSELMAN) 05889 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
OXY USA INC. 630591
WORSHAM 42 WELL #: 1D RRCID -> 281510 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 17100 PERF. 8260 - 8398

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARSTOW (WOLFCAMP) 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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	194	1			240
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					282
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					301
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56					357
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	190	1			207
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					243

BARSTOW (WOLFCAMP) //CONT.// 05889 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PA PROSPECT CORPORATION 631632
BARSTOW BRINE STATION WELL #: 1 RRCID -> 119901 COMPL. DATE 06/02/1986 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 2720 - 3300

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2573	X	2464	-0-	-109	-0-	31	1	2433	2	Y	-0-					-0-
01	2511	X	2448	-0-	-63	-0-	31	1	2417	2	Y	-0-					-0-
02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	28	1	2196	2	Y	-0-					-0-
03	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	31	1	2432	2	Y	-0-					-0-
04	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	30	1	2366	2	Y	-0-					-0-
05	2449	N	2446	-0-	-3	-0-	31	1	2415	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	8920	2			N	-0-					44
01	8773	X	8733	-0-	-40	-0-	8733	2			N	-0-					44
02	7924	X	5856	-0-	-2068	-0-	5856	2			N	-0-					44
03	8928	X	8185	-0-	-743	-0-	8185	2			N	-0-					44
*04	8640	X	7464	-0-	-1176	-0-	7464	2			N	-0-					44
05	8928	X	5943	-0-	-2985	-0-	5943	2			N	-0-					44

EVANS, MARY W. WELL #: 1 U RRCID -> 081291 COMPL. DATE 01/30/1972 TOTAL DEPTH 16074 PERF.12247 - 12485

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70					129
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-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

12	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
01	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
02	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
03	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
*04	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
*05	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					-0-

HARDING FEE WELL #: 3H RRCID -> 193482 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13758 - 17206

12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			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

12	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7541	3	2	9	N	2					183
01	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	3			N	-0-					183
02	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5899	3	3	9	N	3					186
03	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	3			N	-0-					186
04	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5986	3			N	-0-					186
*05	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	8440	3	10	9	N	9					195

EVANS, M. W. WELL #: 2H RRCID -> 181240 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13231 - 16977

12	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					67
01	775	N	620	-0-	-155	-0-	620	3			N	-0-					67
02	700	N	480	-0-	-220	-0-	480	3			N	-0-					67
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					67
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					67
*05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					67

THORNTON, TATE 79 WELL #: 1H RRCID -> 185255 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 13233 PERF.13078 - 16755

12	496	N	414	-0-	-82	-0-	414	3			N	-0-					101
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					101
02	364	N	346	-0-	-18	-0-	346	3			N	-0-					101
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					101
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					101
*05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	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
12	4588	X	4565	-0-	-23	-0-	4565	3			Y	-0-					-0-
01	4588	X	4180	-0-	-408	-0-	4180	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2220	-0-	2220	2220	2213	3	7	4	Y	-0-					-0-
03	4673	X	2453	-0-	-2220	-0-	2453	3			Y	-0-					-0-
04	4710	X	2169	-0-	-2541	-0-	2169	3			Y	-0-					-0-
05	4557	X	2653	-0-	-1904	-0-	2653	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
12	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	3			N	-0-					103
01	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	3			N	-0-					103
02	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	7906	3			N	-0-					103
03	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	8604	3			N	-0-					103
04	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	3			N	-0-					103
*05	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	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
12	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	3			N	-0-					48
01	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7315	3			N	-0-					48
02	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	3			N	-0-					48
03	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	3			N	-0-					-0-
04	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3821	-0-	-23	-0-	3821	3			N	-0-					-0-

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
12	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	11086	3	6	9	N	5					94
01	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	10008	3			N	-0-					94
02	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	7579	3			N	-0-					94
03	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	11043	3	8	9	N	7					101
*04	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	9133	3			N	-0-					101
*05	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	3			N	-0-					101

BEALL, EAST (MONTOYA) 06446 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
MECO IV, LLC 557076
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
12	2914		-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					122
01	2914		2871	-0-	-43	-0-	2847	3	24	9	N	22					144
02	2632		2349	-0-	-283	-0-	2324	3	25	9	N	23					167
03	2852	#	2757	-0-	-95	-0-	2729	3	28	9	N	25					192
04	2790	#	2650	-0-	-140	-0-	2625	3	25	9	N	23					215
05	2883	#	2596	-0-	-287	-0-	2583	3	13	9	N	12					227

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					106
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					107
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					108
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					109
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					110
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

JANN "A" WELL #: 2 RRCID -> 161408 COMPL. DATE 06/24/1981 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					119
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					120
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					121
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

RAY, JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 161409 COMPL. DATE 02/11/1977 TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					100
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					101
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					102
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					103
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					104
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

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
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					61
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					61
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					61
03	DLQ G-10		357	-0-	357	357	357	2			N	-0-					61
04	DLQ G-10		225	-0-	225	582	225	2			N	-0-					61
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	582					N	NO RPT					61

BROUGHTON-WISE WELL #: 1 RRCID -> 133914 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9282 - 9375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81	1			117
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BITTERWEED, S. (CABALLOS) 08472 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
WEST RANCH 5 WELL #: 3-T RRCID -> 167275 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5036 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	2	N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	2	N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

CREWS & MAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068151 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 3055 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

CREWS & MAST WELL #: 2 RRCID -> 068152 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 3084 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	29	2	4	9	Y	4					6
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-	5	1			1
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	11	2	1	9	Y	1					2
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	4	2	2	9	Y	2	3	1			1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	4	3	1			2
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2	2	1			2

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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46	N	46	-0-	-0-		-0-	40	2	6	9	Y	5					7
01	62	N	38	-0-	-24		-0-	38	2			Y	-0-	6	1			1
02	28	N	16	-0-	-12		-0-	15	2	1	9	Y	1					2
03	31	N	8	-0-	-23		-0-	6	2	2	9	Y	2	3	1			1
04	30	N	-0-	-0-	-30		-0-					Y	4	3	1			2
05	31	N	-0-	-0-	-31		-0-					Y	2	2	1			2

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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	N	4	-0-	-0-		-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-		-0-	28	2			Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-		-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	4	N	3	-0-	-1		-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30		-0-					Y	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11		-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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6	X	6	-0-	-0-		-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01	36	X	36	-0-	-0-		-0-	36	2			Y	-0-					-0-
02	14	X	14	-0-	-0-		-0-	14	2			Y	-0-					-0-
03	7	X	4	-0-	-3		-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30		-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31		-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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	20	-0-	-11		-0-	20	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9		-0-	22	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19		-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23		-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30		-0-					Y	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9		-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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6	N	6	-0-	-0-		-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-		-0-	38	2			Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-		-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-		-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30		-0-					Y	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8		-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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6	N	6	-0-	-0-		-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-		-0-	38	2			Y	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-		-0-	15	2			Y	-0-					-0-
03	6	N	5	-0-	-1		-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30		-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31		-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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	2	-0-	-0-		-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-		-0-	32	2			Y	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-		-0-	13	2			Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-		-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30		-0-					Y	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13		-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
12	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
01	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
02	15	X	14	-0-	-1	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
03	15	X	4	-0-	-11	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

MAYO WELL #: 1 RRCID -> 075068 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A

12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

DEFORD-WHITE WELL #: 1 RRCID -> 090661 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2970 - 3017

12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
02	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS PACIFIC OIL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 091514 COMPL. DATE 01/06/1981 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2990 - 3038

12	288	X	288	-0-	-0-	-0-	200	2	88	9	Y	80					109
01	310	X	194	-0-	-116	-0-	186	2	8	9	Y	7	95	1			21
02	280	X	113	-0-	-167	-0-	74	2	39	9	Y	35					56
03	310	X	69	-0-	-241	-0-	27	2	42	9	Y	38	76	1			18
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	76	82	1			12
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	86	78	1			20

DEFORD-WHITE WELL #: 3 RRCID -> 094183 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2972 - 3017

12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE UNIT WELL #: 2T RRCID -> 114781 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2982 - 3025

12	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
02	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

MAYO, C. WELL #: 1801A RRCID -> 117206 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 3024 - 3069

12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
02	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 12 (YATES) 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
03	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-

STATE OF TEXAS -V- WELL #: 4 RRCID -> 065958 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 10168 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FDL OPERATING, LLC 263924
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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY "9-12" WELL #: 1 RRCID -> 164114 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2852 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

STATE OF TEXAS "S" WELL #: 4 RRCID -> 170540 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2801 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BLOCK 12 (YATES) //CONT.// 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
B & W WELL #: 2702 RRCID -> 187265 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2816 - 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "0" WELL #: 3 RRCID -> 062677 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH 7233 PERF. N/A

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

TEXU "R" WELL #: 1 RRCID -> 078062 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 2835 - 2947

12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
02	364 N	254	-0-	-110	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	372 N	188	-0-	-184	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	390 N	33	-0-	-357	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	279 N	33	-0-	-246	-0-	33	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

12	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	201	347	1			315
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	195	181	1			329
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94					423
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	190	179	1			434
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	175	181	1			428
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	184	174	1			438

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PYOTE GAS UNIT #5 WELL #: 1 A RRCID -> 069783 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION 027200
COOPER "43" WELL #: 2 U RRCID -> 187293 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13719 PERF.12520 - 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
12	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5402	3	24	9	Y	22	47	1			29
01	5363	X	5318	-0-	-45	-0-	5287	3	31	9	Y	28					57
02	4844	X	4083	-0-	-761	-0-	4071	3	12	9	Y	11					68
03	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5443	3	1	9	Y	1	48	1			21
04	5250	X	5020	-0-	-230	-0-	5018	3	2	9	Y	2					23
05	5425	X	5110	-0-	-315	-0-	5109	3	1	9	Y	1					24

COOPER 49 WELL #: 2UT RRCID -> 192722 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 16994 PERF.12544 - 12924

12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					50
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					50
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					50
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					50
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					50
05	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					50

XTO ENERGY INC. 945936
PYOTE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 044182 COMPL. DATE 04/08/1968 TOTAL DEPTH 13369 PERF. N/A

12	5115	X	4429	-0-	-686	-0-	4427	2	2	9	Y	2	19	1			14
01	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5172	2	11	9	Y	10					24
02	DLQ G-10		4143	-0-	4143	4143	4137	2	6	9	Y	5					29
03	9095	X	4952	-0-	-4143	-0-	4950	2	2	9	Y	2					31
04	5010	X	4778	-0-	-232	-0-	4778	2			Y	-0-					31
05	5177	X	5056	-0-	-121	-0-	5056	2			Y	-0-					31

PYOTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 044840 COMPL. DATE 10/02/1968 TOTAL DEPTH 14390 PERF. N/A

12	4960	X	4628	-0-	-332	-0-	4625	2	3	9	Y	3	23	1			17
01	4960	X	4584	-0-	-376	-0-	4571	2	13	9	Y	12					29
02	DLQ G-10		3117	-0-	3117	3117	3109	2	8	9	Y	7					36
03	7621	X	4504	-0-	-3117	-0-	4503	2	1	9	Y	1					37
04	4470	X	3744	-0-	-726	-0-	3744	2			Y	-0-					37
05	4619	X	4006	-0-	-613	-0-	4006	2			Y	-0-					37

PYOTE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 U RRCID -> 046095 COMPL. DATE 02/16/1969 TOTAL DEPTH 17274 PERF. N/A

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THORNTON, BLUFORD WELL #: 1 U RRCID -> 047928 COMPL. DATE 02/14/1970 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			Y	-0-					-0-
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1638	-0-	1638	1638	1636	3	2	4	Y	-0-					-0-
03	3000	N	1925	-0-	-1075	563	1925	3			Y	-0-					-0-
04	2477	N	1914	-0-	-563	-0-	1914	3			Y	-0-					-0-
*05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			Y	-0-					-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 11 WELL #: 1 RRCID -> 050561 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 16738 PERF.12617 - 13045

12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1275	-0-	-120	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	857	-0-	-319	-0-	857	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1220	-0-	-144	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
*05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-

HILL UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 050619 COMPL. DATE 02/04/1971 TOTAL DEPTH 17100 PERF. N/A

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	6262	X	4849	-0-	-1413	-0-	4817	3	32	9	Y	29	21	1			24
01	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6373	3	8	9	Y	7	27	1			4
02	DLQ G-10		5423	-0-	5423	5423	5416	3	7	4	Y	-0-	3	1			1
03	DLQ G-10		6434	-0-	6434	11857	6434	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10		6441	-0-	6441	18298	6441	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	DLQ G-10		5700	-0-	5700	23998	5700	3			Y	-0-					-0-

CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 054150 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A

12	8959	X	4993	-0-	-3966	-0-	4993	3			Y	-0-	2	1			-0-
01	7161	X	4695	-0-	-2466	-0-	4695	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4226	-0-	4226	4226	4221	3	5	4	Y	-0-					-0-
03	9031	X	4805	-0-	-4226	-0-	4805	3			Y	-0-					-0-
04	4830	X	4318	-0-	-512	-0-	4318	3			Y	-0-					-0-
05	4991	X	4302	-0-	-689	-0-	4302	3			Y	-0-					-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	27311	X	26857	-0-	-454	-0-	26857	2			Y	-0-					9
01	27776	X	26593	-0-	-1183	-0-	26593	2			Y	-0-	5	1			4
02	DLQ G-10		21792	-0-	21792	21792	21792	2			Y	-0-					4
03	48811	X	27019	-0-	-21792	-0-	27019	2			Y	-0-	2	1			2
04	25980	X	25719	-0-	-261	-0-	25719	2			Y	-0-					2
05	26846	X	26772	-0-	-74	-0-	26772	2			Y	-0-	1	1			1

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
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-					4
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	113	2	1	9	Y	1					5
02	DLQ G-10		229	-0-	229	229	229	2			Y	-0-					5
03	327	N	98	-0-	-229	-0-	98	2			Y	-0-					5
04	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2			Y	-0-					5
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	8029	X	7722	-0-	-307	-0-	7719	2	3	9	Y	3	32	1			23
01	8029	X	7653	-0-	-376	-0-	7634	2	19	9	Y	17					40
02	DLQ G-10		5609	-0-	5609	5609	5598	2	11	9	Y	10					50
03	13350	X	7741	-0-	-5609	-0-	7739	2	2	9	Y	2					52
04	7650	X	7374	-0-	-276	-0-	7374	2			Y	-0-					52
05	7719	X	7494	-0-	-225	-0-	7494	2			Y	-0-					52

HILL UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 195324 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
12	12276	X	11601	-0-	-675	-0-	11561	3	40	9	Y	36					259
01	12276	X	11614	-0-	-662	-0-	11605	3	9	9	Y	8					267
02	DLQ G-10		7896	-0-	7896	7896	7885	3	11	9	Y	10	191	1			86
03	DLQ G-10		12095	-0-	12095	19991	12075	3	20	9	Y	18					104
04	DLQ G-10		10660	-0-	10660	30651	10645	3	15	9	Y	14					118
05	DLQ G-10		9385	-0-	9385	40036	9372	3	13	9	Y	12					130

CAMPBELL ESTATE ETAL WELL #: 4U RRCID -> 201829 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
12	20150	X	17142	-0-	-3008	-0-	17142	3			Y	-0-					-0-
01	20181	X	19751	-0-	-430	-0-	19751	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		14457	-0-	14457	14457	14437	3	20	4	Y	-0-					-0-
03	34862	X	20405	-0-	-14457	-0-	20405	3			Y	-0-					-0-
04	19110	X	18870	-0-	-240	-0-	18870	3			Y	-0-					-0-
05	19747	X	18828	-0-	-919	-0-	18674	3	1	4	Y	139					139
							153	9									

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATSON, L A WELL #: 3HU RRCID -> 203124 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.12490 - 12919

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

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

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

CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 2 U RRCID -> 203730 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 17594 PERF.12789 - 13046

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	3			N	-0-					140
01	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	3			N	-0-					140
02	4088 X	2768	-0-	-1320	-0-	2768	3			N	-0-					140
03	4526 X	4088	-0-	-438	-0-	4088	3			N	-0-					140
04	4380 X	3822	-0-	-558	-0-	3822	3			N	-0-					140
05	4309 X	2732	-0-	-1577	-0-	2732	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

12	20336 X	17242	-0-	-3094	-0-	17218	3	24	9	Y	22	47	1			29
01	20677 X	14510	-0-	-6167	-0-	14479	3	31	9	Y	28					57
02	18676 X	6703	-0-	-11973	-0-	6691	3	12	9	Y	11					68
03	20677 X	9153	-0-	-11524	-0-	9152	3	1	9	Y	1	48	1			21
04	16680 X	8995	-0-	-7685	-0-	8993	3	2	9	Y	2					23
05	17236 X	8930	-0-	-8306	-0-	8929	3	1	9	Y	1					24

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
COOPER 49 WELL #: 1 RRCID -> 056791 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7706 JV-P STALLING WELL #: 1 RRCID -> 073457 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 16382 PERF. N/A

12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	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_____ 11/23/2020 - WELL PLUGGED 11-23-20

CML EXPLORATION, LLC 120648
PYOTE GAS UNIT NO. 11 WELL #: 2 RRCID -> 172906 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 16678 PERF.15759 - 16678

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	37	8			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	8618	X	7019	-0-	-1599	-0-	7006	2	13	9	Y	12	92	1			66
01	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	9796	2	53	9	Y	48					114
02	DLQ G-10		5857	-0-	5857	5857	5827	2	30	9	Y	27					141
03	13064	X	7207	-0-	-5857	-0-	7201	2	6	9	Y	5					146
04	7710	X	7379	-0-	-331	-0-	7379	2			Y	-0-					146
05	7967	X	7238	-0-	-729	-0-	7236	2	2	9	Y	2					148

THORNTON, BLUFORD WELL #: 1 L RRCID -> 047929 COMPL. DATE 02/10/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

12	6386	X	4271	-0-	-2115	-0-	4271	3			Y	-0-					-0-
01	6386	X	5789	-0-	-597	-0-	5789	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4762	-0-	4762	4762	4756	3	6	4	Y	-0-					-0-
03	10920	X	6158	-0-	-4762	-0-	6158	3			Y	-0-					-0-
04	5850	X	5684	-0-	-166	-0-	5684	3			Y	-0-					-0-
05	5797	X	4918	-0-	-879	-0-	4918	3			Y	-0-					-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 2 RRCID -> 048513 COMPL. DATE 06/14/1970 TOTAL DEPTH 17648 PERF. N/A

12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		332	-0-	332	332	332	2			Y	-0-					-0-
03	607	N	275	-0-	-332	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
*05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PYOTE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 L RRCID -> 048613 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 16980 PERF.15650 - 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
12	25110	X	14971	-0-	-10139	-0-	14832	2	139	9	N	126	184	1			170
01	25110	X	13814	-0-	-11296	-0-	13643	2	171	9	N	155	187	1			138
02	18844	X	11369	-0-	-7475	-0-	11251	2	118	9	N	107					245
03	20863	X	16378	-0-	-4485	-0-	16271	2	107	9	N	97	186	1			156
04	18930	X	18130	-0-	-800	-0-	18043	2	87	9	N	79	186	1			49
05	14973	X	11201	-0-	-3772	-0-	11138	2	63	9	N	57					106

WATSON, L. A., ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 048903 COMPL. DATE 09/02/1970 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15102	X	15102	-0-	-0-	-0-	15102	3			Y	-0-					-0-
01	11563	X	11520	-0-	-43	-0-	11520	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		8111	-0-	8111	8111	8101	3	10	4	Y	-0-					-0-
03	15954	X	7843	-0-	-8111	-0-	7843	3			Y	-0-					-0-
04	14610	X	7394	-0-	-7216	-0-	7394	3			Y	-0-					-0-
05	15097	X	7848	-0-	-7249	-0-	7848	3			Y	-0-					-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 2 RRCID -> 048935 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 16760 PERF.15795 - 16611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4433	X	4300	-0-	-133	-0-	4298	2	2	9	Y	2	20	1			14
01	4433	X	4119	-0-	-314	-0-	4107	2	12	9	Y	11					25
02	DLQ G-10		2890	-0-	2890	2890	2883	2	7	9	Y	6					31
03	6914	X	4024	-0-	-2890	-0-	4023	2	1	9	Y	1					32
04	4230	X	3734	-0-	-496	-0-	3734	2			Y	-0-					32
05	4309	X	3972	-0-	-337	-0-	3972	2			Y	-0-					32

MCDONALD, MYRTLE ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 053305 COMPL. DATE 08/11/1972 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6262	X	5527	-0-	-735	-0-	5527	3			Y	-0-	3	1			-0-
01	6789	X	5398	-0-	-1391	-0-	5398	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4592	-0-	4592	4592	4582	3	10	4	Y	-0-					-0-
03	10343	X	5751	-0-	-4592	-0-	5751	3			Y	-0-					-0-
04	5610	X	4475	-0-	-1135	-0-	4475	3			Y	-0-					-0-
05	5518	X	4567	-0-	-951	-0-	4567	3			Y	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25460	X	25460	-0-	-0-	-0-	25331	2	129	9	Y	117					286
01	25079	X	24953	-0-	-126	-0-	24847	2	106	9	Y	96	178	1			204
02	DLQ G-10		18510	-0-	18510	18510	18425	2	85	9	Y	77					281
03	44125	X	25615	-0-	-18510	-0-	25495	2	120	9	Y	109	183	1			207
04	24780	X	23952	-0-	-828	-0-	23824	2	128	9	Y	116					323
05	25451	X	20478	-0-	-4973	-0-	20334	2	144	9	Y	131	180	1			274

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2			Y	-0-					230
01	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5685	2	11	9	Y	10					240
02	DLQ G-10		5047	-0-	5047	5047	5040	2	7	9	Y	6					246
03	10491	X	5444	-0-	-5047	-0-	5438	2	6	9	Y	5					251
04	5520	X	5483	-0-	-37	-0-	5483	2			Y	-0-					251
05	5704	X	5604	-0-	-100	-0-	5604	2			Y	-0-					251

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	2			N	-0-					81
01	961	N	921	-0-	-40	-0-	921	2			N	-0-					81
02	868	N	697	-0-	-171	-0-	697	2			N	-0-					81
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					81
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					81
*05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		14646	-0-	14646	17472	14646	3			N	-0-					70
01	14B2 EXT		21449	-0-	21449	38921	21449	3			N	-0-					70
02	14B2 EXT		12544	-0-	12544	51465	12541	3	3	9	N	3					73
03	64317	X	12852	-0-	-51465	-0-	12852	3			N	-0-					73
04	12733	X	12733	-0-	-0-	-0-	12733	3			N	-0-					73
*05	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	10109	3	3	9	N	3					73

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					59
01	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					59
02	1400	X	-0-	-0-	-1400	-0-					Y	-0-					59
03	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					59
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
05	0	X	-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	4874	-0-	-210	-0-	4850	3	24	9	Y	22	47	1			29
01	5022	X	4447	-0-	-575	-0-	4416	3	31	9	Y	28					57
02	4536	X	3657	-0-	-879	-0-	3645	3	12	9	Y	11					68
03	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5382	3	1	9	Y	1	48	1			21
04	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5392	3	2	9	Y	2					23
*05	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4937	3	1	9	Y	1					24

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
12	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5380	3	24	9	Y	22	47	1			29
01	5332	X	5295	-0-	-37	-0-	5264	3	31	9	Y	28					57
02	4816	X	4066	-0-	-750	-0-	4054	3	12	9	Y	11					68
03	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5421	3	1	9	Y	1	48	1			21
04	5220	X	4999	-0-	-221	-0-	4997	3	2	9	Y	2					23
05	5394	X	5089	-0-	-305	-0-	5088	3	1	9	Y	1					24

COOPER 49 WELL #: 2LT RRCID -> 183325 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 16994 PERF.13265 - 16994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					48
01	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			Y	-0-					48
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					48
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					48
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					48
05	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			Y	-0-					48

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
COOPER "43" WELL #: 3 RRCID -> 184044 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13680 PERF.14009 - 18039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3			Y	-0-					-0-
01	1860	X	1859	-0-	-1	-0-	1859	3			Y	-0-					-0-
02	5936	X	4079	-0-	-1857	-0-	4079	3			Y	-0-					-0-
03	6572	X	4681	-0-	-1891	-0-	4681	3			Y	-0-					-0-
04	6360	X	1344	-0-	-5016	-0-	1344	3			Y	-0-					-0-
05	4526	X	1452	-0-	-3074	-0-	1452	3			Y	-0-					-0-

ARCH OIL & GAS, LLC 029272
WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199633 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 16980 PERF.14200 - 14222

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
PYOTE GAS UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 250696 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13800 - 17100

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	3937	X	3423	-0-	-514	-0-	3423	3			N	-0-					69
01	3937	X	3395	-0-	-542	-0-	3395	3			N	-0-					69
02	3276	X	3188	-0-	-88	-0-	3188	3			N	-0-					69
03	3627	X	3207	-0-	-420	-0-	3207	3			N	-0-					69
04	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3			N	-0-					69
05	3534	X	3180	-0-	-354	-0-	3180	3			N	-0-					69

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

12	465	N	128	-0-	-337	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
01	465	N	205	-0-	-260	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		380	-0-	380	380	380	3			Y	-0-					-0-
03	776	N	396	-0-	-380	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	334	-0-	-100	-0-	334	3			Y	-0-					-0-

HILL UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 145935 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 17100 PERF.12630 - 16974

12	1581	N	929	-0-	-652	-0-	929	3			Y	-0-					4
01	1085	N	895	-0-	-190	-0-	895	3			Y	-0-					4
02	DLQ G-10		1009	-0-	1009	1009	1009	3			Y	-0-	3	1			1
03	1907	N	898	-0-	-1009	-0-	898	3			Y	-0-					1
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			Y	-0-					1
05	1116	N	708	-0-	-408	-0-	708	3			Y	-0-					1

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 2 RRCID -> 164181 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13771 - 14025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			Y	-0-					-0-
01	3441	X	3436	-0-	-5	-0-	3436	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3006	-0-	3006	3006	3002	3	4	4	Y	-0-					-0-
03	5749	X	2743	-0-	-3006	-0-	2743	3			Y	-0-					-0-
04	3660	X	2413	-0-	-1247	-0-	2413	3			Y	-0-					-0-
05	3441	X	2128	-0-	-1313	-0-	2128	3			Y	-0-					-0-

PATHOMACK 55 WELL #: 1H RRCID -> 173889 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13990 - 17431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20491	X	17867	-0-	-2624	-0-	17571	3	296	9	Y	269	267	1			365
01	23406	X	23406	-0-	-0-	-0-	22982	3	424	9	Y	385	310	1			440
02	DLQ G-10		14626	-0-	14626	14626	14413	3	16	4	Y	179	163	1			456
							197	9									
03	DLQ G-10		23405	-0-	23405	38031	23189	3	216	9	Y	196	170	1			482
04	DLQ G-10		18892	-0-	18892	56923	18702	3	190	9	Y	173	344	1			311
05	DLQ G-10		18925	-0-	18925	75848	18924	3	1	4	Y	-0-					311

WATSON, L. A. WELL #: 2H RRCID -> 178573 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13695 - 17551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12989	X	11400	-0-	-1589	-0-	11400	3			Y	-0-					-0-
01	15179	X	15179	-0-	-0-	-0-	15156	3	23	9	Y	21	8	1			13
02	DLQ G-10		9987	-0-	9987	9987	9953	3	15	4	Y	17	11	1			19
							19	9									
03	19993	X	10006	-0-	-9987	-0-	9992	3	14	9	Y	13	11	1			21
04	14700	X	5737	-0-	-8963	-0-	5724	3	13	9	Y	12	23	1			10
*05	15424	X	15424	-0-	-0-	-0-	15423	3	1	4	Y	-0-					10

PATHOMACK 55 WELL #: 2H RRCID -> 178783 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13990 - 17222

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

MCDONALD, MYRTLE WELL #: 2H RRCID -> 178786 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13135 - 16980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13795	X	12363	-0-	-1432	-0-	12352	3	11	9	Y	10	3	1			8
01	13795	X	13266	-0-	-529	-0-	13248	3	18	9	Y	16	14	1			10
02	DLQ G-10		8989	-0-	8989	8989	8954	3	14	4	Y	19	8	1			21
							21	9									
03	T. A.		12448	-0-	12448	21437	12433	3	15	9	Y	14	12	1			23
04	T. A.		12968	-0-	12968	34405	12954	3	14	9	Y	13	25	1			11
05	T. A.		10428	-0-	10428	44833	10428	3			Y	-0-					11

CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 2HL RRCID -> 178793 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 17594 PERF.13529 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	7921	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	9734	X	8255	-0-	-1479	-0-	8255	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5402	-0-	5402	5402	5394	3	8	4	Y	-0-					-0-
03	16395	X	10993	-0-	-5402	-0-	10993	3			Y	-0-					-0-
04	10110	X	8403	-0-	-1707	-0-	8403	3			Y	-0-					-0-
05	8246	X	6070	-0-	-2176	-0-	6070	3			Y	-0-					-0-

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PYOTE GAS UNIT 11 WELL #: 3H RRCID -> 178813 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13724 - 17371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6355	X	5666	-0-	-689	-0-	5666	3			Y	-0-		2	1		-0-
01	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5011	-0-	5011	5011	5003	3	8	4	Y	-0-					-0-
03	11321	X	6310	-0-	-5011	-0-	6310	3			Y	-0-					-0-
04	5490	X	5379	-0-	-111	-0-	5379	3			Y	-0-					-0-
05	5673	X	5218	-0-	-455	-0-	5218	3			Y	-0-					-0-

CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 3H RRCID -> 180059 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 13322 PERF.13444 - 17129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9548	X	8334	-0-	-1214	-0-	8320	3	14	9	Y	13	12	1			11
01	9548	X	9195	-0-	-353	-0-	9195	3			Y	-0-	11	1			-0-
02	DLQ G-10		7215	-0-	7215	7215	7206	3	9	4	Y	-0-					-0-
03	16904	X	9689	-0-	-7215	-0-	9689	3			Y	-0-					-0-
04	8910	X	8127	-0-	-783	-0-	8127	3			Y	-0-					-0-
05	9207	X	7824	-0-	-1383	-0-	7824	3			Y	-0-					-0-

BLUFORD THORNTON 82 WELL #: 2H RRCID -> 180395 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14155 - 17876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4154	X	3932	-0-	-222	-0-	3932	3			Y	-0-					-0-
01	4154	X	3720	-0-	-434	-0-	3720	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3045	-0-	3045	3045	3033	3	8	4	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	6978	X	3933	-0-	-3045	-0-	3933	3			Y	-0-					-0-
04	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	3			Y	-0-					-0-
05	3937	X	3718	-0-	-219	-0-	3718	3			Y	-0-					-0-

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 3HL RRCID -> 180865 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14246 - 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
12	7688	X	7267	-0-	-421	-0-	7267	3			Y	-0-	4	1			-0-
01	7688	X	7477	-0-	-211	-0-	7477	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5958	-0-	5958	5958	5952	3	6	4	Y	-0-					-0-
03	13345	X	7387	-0-	-5958	-0-	7387	3			Y	-0-					-0-
04	7230	X	7009	-0-	-221	-0-	7009	3			Y	-0-					-0-
05	7471	X	6984	-0-	-487	-0-	6984	3			Y	-0-					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

UNIVERSITY 29 WELL #: 3H RRCID -> 183139 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.14963 - 18189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	3312	-0-	-1028	-0-	3297	3	15	9	N	14					219
01	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5496	3	14	9	N	13					232
02	3920	X	3865	-0-	-55	-0-	3833	3	32	9	N	29					261
03	3534	X	2414	-0-	-1120	-0-	2384	3	30	9	N	27					288
04	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4934	3	43	9	N	39	196	1			131
05	5084	X	4675	-0-	-409	-0-	4664	3	11	9	N	10					141

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PYOTE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 2H RRCID -> 184826 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13907 - 17378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11687	X	8548	-0-	-3139	-0-	8548	3			Y	-0-					-0-
01	11811	X	11796	-0-	-15	-0-	11796	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		8381	-0-	8381	8381	8369	3	12	4	Y	-0-					-0-
03	19525	X	11144	-0-	-8381	-0-	11144	3			Y	-0-					-0-
04	11430	X	11116	-0-	-314	-0-	11116	3			Y	-0-					-0-
05	11811	X	9239	-0-	-2572	-0-	9239	3			Y	-0-					-0-

LOWE, RALPH ESTATE 77 WELL #: 2H RRCID -> 184830 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.14200 - 18276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6200	X	5727	-0-	-473	-0-	5727	3			Y	-0-	2	1			-0-
01	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4753	-0-	4753	4753	4748	3	5	4	Y	-0-					-0-
03	19556	X	14803	-0-	-4753	-0-	14803	3			Y	-0-					-0-
04	11898	X	11898	-0-	-0-	-0-	11898	3			Y	-0-					-0-
*05	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	10266	3	1	4	Y	-0-					-0-

WATSON, L. A. WELL #: 3HL RRCID -> 186313 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13422 - 16626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4836	X	4549	-0-	-287	-0-	4549	3			Y	-0-	10	1			-0-
01	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3229	-0-	3229	3229	3222	3	7	4	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5194	-0-	5194	8423	5194	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4191	-0-	4191	12614	4191	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4581	-0-	4581	17195	4581	3			Y	-0-					-0-

PYOTE GAS UNIT 11 WELL #: 4H RRCID -> 188350 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13525 - 16845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	X	1030	-0-	-210	-0-	1030	3			Y	-0-	34	1			-0-
01	1209	X	1010	-0-	-199	-0-	1010	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		815	-0-	815	815	814	3	1	4	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1054	-0-	1054	1869	1054	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		996	-0-	996	2865	996	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1045	-0-	1045	3910	1045	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8370	X	6566	-0-	-1804	-0-	6566	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	7812	X	6104	-0-	-1708	-0-	6104	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4492	-0-	4492	4492	4485	3	7	4	Y	-0-					-0-
03	11317	X	6825	-0-	-4492	-0-	6825	3			Y	-0-					-0-
04	6480	X	5930	-0-	-550	-0-	5930	3			Y	-0-					-0-
05	6572	X	6071	-0-	-501	-0-	6071	3			Y	-0-					-0-

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
12	7936	X	7413	-0-	-523	-0-	7406	3	7	9	Y	6	2	1			5
01	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	10904	3	9	9	Y	8	8	1			5
02	DLQ G-10		5971	-0-	5971	5971	5956	3	15	4	Y	-0-	4	1			1
03	15552	X	9581	-0-	-5971	-0-	9580	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	10560	X	9028	-0-	-1532	-0-	9027	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	10912	X	7312	-0-	-3600	-0-	7312	3			Y	-0-					1

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
12	18352	X	16827	-0-	-1525	-0-	16827	3			Y	-0-	7	1			-0-
01	17918	X	17804	-0-	-114	-0-	17804	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		12873	-0-	12873	12873	12854	3	19	4	Y	-0-					-0-
03	31776	X	18903	-0-	-12873	-0-	18903	3			Y	-0-					-0-
04	17460	X	16964	-0-	-496	-0-	16964	3			Y	-0-					-0-
05	17794	X	16955	-0-	-839	-0-	16954	3	1	4	Y	-0-					-0-

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	7099	X	7018	-0-	-81	-0-	7018	3			Y	-0-					-0-
01	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4426	-0-	4426	4426	4413	3	13	4	Y	-0-					-0-
03	9980	X	5554	-0-	-4426	-0-	5554	3			Y	-0-					-0-
04	6780	X	6176	-0-	-604	-0-	6176	3			Y	-0-					-0-
05	7006	X	5200	-0-	-1806	-0-	5200	3			Y	-0-					-0-

CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 191733 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

HILL UNIT WELL #: 2HL RRCID -> 195322 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					28
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					28
02	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					28
03	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			Y	-0-					28
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					28
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					28

BLOCK 17 (CHERRY CANYON) 09283 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
COX-UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 284721 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 20546 PERF. 5720 - 8160

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

12	93	#	56	-0-	-37	-0-	34	2	22	9	N	20	22	1			4
01	93	#	79	-0-	-14	-0-	38	2	41	9	N	37	33	1			8
02	336	#	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					8
03	372	#	5	-0-	-367	-0-	5	2			N	-0-	7	1			1
04	360	#	11	-0-	-349	-0-	4	2	7	9	N	6	5	1			2
05	93	#	15	-0-	-78	-0-	13	2	2	9	N	2	3	1			1

BLOCK 18 (CHERRY CANYON) 09302 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 27 (MCKEE) 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W. N., ET AL 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N., ET AL 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N., ET AL 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
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N., ET AL 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
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
LONG, ELL WELL #: 12 RRCID -> 053632 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 27 (MCKEE) //CONT.// 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
LONG, ELL WELL #: 13 L RRCID -> 055076 COMPL. DATE 03/18/1973 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
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-

BLOCK 27 (TUBB) 09344 517 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
LONG, ELL WELL #: 13 U RRCID -> 054914 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LONG, ELL WELL #: 2T RRCID -> 164020 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4283 - 4445

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WIGHT, A. W. WELL #: 32 RRCID -> 166519 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 4298 - 4340

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DURELLE WELL #: 3 RRCID -> 202723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6415 PERF. 4149 - 4304

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BLOCK 31 (DEVONIAN) 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
UNIVERSITY 38 WELL #: 1 RRCID -> 211842 COMPL. DATE 09/03/1968 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8754 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	70	3	Y	-0-					-0-
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	3	1	595	3	Y	79	55	0			24
							87	9									
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	7	1	1204	3	Y	131	112	0			43
							144	9									
03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1422	3	210	9	Y	191	176	0			58
04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1401	3	93	4	Y	166	156	0			68
							183	9									
*05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1586	3	167	9	Y	152	155	0			65

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
12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	9	1	1614	3	Y	30	29	0			15
							33	9									
01	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	9	1	1554	3	Y	33	38	0			10
							36	9									
02	1344	N	1209	-0-	-135	-0-	7	1	1178	3	Y	22	25	0			7
							24	9									
03	1472	N	1425	-0-	-47	-0-	1390	3	35	9	Y	32	29	0			10
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1245	3	83	4	Y	27	26	0			11
							30	9									
*05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1416	3	30	9	Y	27	27	0			11

UNIVERSITY 38 -A- WELL #: 2 RRCID -> 267637 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8761 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	212	-0-	-687	-0-	1	1	211	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	364	-0-	-535	-0-	2	1	362	3	Y	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	2	1	294	3	Y	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	342	3	23	4	Y	-0-					-0-
*05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: D 9 RRCID -> 203826 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8075 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12371	X	12371	-0-	-0-	-0-	12369	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
01	12090	X	11337	-0-	-753	-0-	11334	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
02	10920	X	4730	-0-	-6190	-0-	4728	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					Y	-0-					-0-
04	11700	X	-0-	-0-	-11700	-0-					Y	-0-					-0-
05	12369	X	4888	-0-	-7481	-0-	4885	2	3	9	Y	3	3	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: L 6 RRCID -> 203827 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 8132 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6479	X	4733	-0-	-1746	-0-	4729	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
01	6479	X	4466	-0-	-2013	-0-	4456	2	10	9	Y	9	8	0			1
02	5852	X	1954	-0-	-3898	-0-	1954	2			Y	-0-	1	0			-0-
03	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	-0-					-0-
04	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	-0-					-0-
05	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: F 9 RRCID -> 203839 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8018 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	10010	2	18	9	Y	16	16	0			1
01	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	9507	2	24	9	Y	22	21	0			2
02	8008	X	3932	-0-	-4076	-0-	3924	2	8	9	Y	7	8	0			1
03	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	8580	X	-0-	-0-	-8580	-0-					Y	-0-					-0-
05	10013	X	-0-	-0-	-10013	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	18011	X	16350	-0-	-1661	-0-	16280	2	70	9	Y	64	61	0			5
01	18011	X	15891	-0-	-2120	-0-	15815	2	76	9	Y	69	69	0			5
02	16268	X	6793	-0-	-9475	-0-	6774	2	19	9	Y	17	20	0			2
03	18011	X	-0-	-0-	-18011	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
04	17430	X	-0-	-0-	-17430	-0-					Y	-0-					-0-
05	16337	X	6913	-0-	-9424	-0-	6900	2	13	9	Y	12	12	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: K 10 RRCID -> 224150 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8582 - 9005

12	6045	X	4753	-0-	-1292	-0-	4702	2	51	9	Y	46	44	0			3
01	6045	X	4337	-0-	-1708	-0-	4301	2	36	9	Y	33	34	0			2
02	5460	X	1867	-0-	-3593	-0-	1857	2	10	9	Y	9	10	0			1
03	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					Y	-0-					-0-
05	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 18 RRCID -> 226603 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8594 - 8918

12	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	11069	2	48	9	Y	44	43	0			3
01	10695	X	9327	-0-	-1368	-0-	9297	2	30	9	Y	27	28	0			2
02	9660	X	3853	-0-	-5807	-0-	3843	2	10	9	Y	9	10	0			1
03	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	10350	X	-0-	-0-	-10350	-0-					Y	-0-					-0-
05	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: X 2 RRCID -> 240433 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8500 - 8865

12	51070	X	51070	-0-	-0-	-0-	51067	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
01	49352	X	48960	-0-	-392	-0-	48957	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
02	44576	X	21009	-0-	-23567	-0-	20996	2	13	9	Y	12	11	0			1
03	49352	X	-0-	-0-	-49352	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	47760	X	-0-	-0-	-47760	-0-					Y	-0-					-0-
05	51057	X	-0-	-0-	-51057	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: F 2F RRCID -> 258201 COMPL. DATE 07/04/1950 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8300 - 9150

12	3689	X	3559	-0-	-130	-0-	3534	2	25	9	Y	23	26	0			65
01	3689	X	3351	-0-	-338	-0-	3351	2			Y	-0-	65	0			-0-
02	3332	X	1490	-0-	-1842	-0-	1456	2	34	9	Y	31	1	0			30
03	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					30
04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	-0-					30
05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					30

BLOCK 31 UNIT WELL #: A 16A RRCID -> 279499 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8718 - 9016

12	DLQ G-10		3065	-0-	3065	6561	3055	2	10	9	Y	9	9	0			1
01	9803	X	3242	-0-	-6561	-0-	3222	2	20	9	Y	18	18	0			1
02	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1221	2	9	9	Y	8	8	0			1
03	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-					-0-
*05	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4520	2	10	9	Y	9	9	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: C 4L RRCID -> 279500 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7500 - 7508

12	DLQ G-10		9009	-0-	9009	19279	8999	2	10	9	Y	9	9	0			1
01	27472	X	8193	-0-	-19279	-0-	8190	2	3	9	Y	3	4	0			-0-
02	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2603	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					Y	-0-					-0-
04	9360	X	-0-	-0-	-9360	-0-					Y	-0-					-0-
05	6665	X	2523	-0-	-4142	-0-	2522	2	1	9	Y	1	1	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14464	X	14464	-0-	-0-	-0-	14311	2	153	9	Y	139	140	0			10
01	14991	X	14991	-0-	-0-	-0-	14706	2	285	9	Y	259	250	0			19
02	12796	X	6369	-0-	-6427	-0-	6268	2	101	9	Y	92	100	0			11
03	14167	X	-0-	-0-	-14167	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
04	13710	X	-0-	-0-	-13710	-0-					Y	-0-					-0-
05	15004	X	-0-	-0-	-15004	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: K 3K RRCID -> 279503 COMPL. DATE 05/29/1973 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 9039

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		2507	-0-	2507	5433	2362	2	145	9	Y	132	132	0			10
01	7973	X	2540	-0-	-5433	-0-	2397	2	143	9	Y	130	131	0			9
02	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1019	2	50	9	Y	45	49	0			5
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					-0-
05	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: M 1M RRCID -> 279504 COMPL. DATE 08/20/1953 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8410 - 8780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4619	X	3935	-0-	-684	-0-	3850	2	85	9	Y	77	79	0			6
01	4619	X	3802	-0-	-817	-0-	3762	2	40	9	Y	36	39	0			3
02	4172	X	1607	-0-	-2565	-0-	1597	2	10	9	Y	9	11	0			1
03	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	-0-					-0-
05	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: O 5 RRCID -> 279531 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8121 - 8843

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		449	-0-	449	1496	446	2	3	9	Y	3	4	0			-0-
01	1916	X	420	-0-	-1496	-0-	417	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
02	183	X	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 5K RRCID -> 279532 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7918 - 8511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		33641	-0-	33641	71644	33505	2	136	9	Y	124	123	0			9
01	105856	X	34212	-0-	-71644	-0-	34013	2	199	9	Y	181	177	0			13
02	13944	X	13944	-0-	-0-	-0-	13892	2	52	9	Y	47	54	0			6
03	39277	X	-0-	-0-	-39277	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
04	38010	X	-0-	-0-	-38010	-0-					Y	-0-					-0-
05	34224	X	13963	-0-	-20261	-0-	13930	2	33	9	Y	30	29	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 7K RRCID -> 279533 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8402 - 8856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		24663	-0-	24663	50248	24496	2	167	9	Y	152	146	0			11
01	72596	X	22348	-0-	-50248	-0-	22192	2	156	9	Y	142	143	0			10
02	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	9266	2	75	9	Y	68	70	0			8
03	25203	X	-0-	-0-	-25203	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
04	24390	X	-0-	-0-	-24390	-0-					Y	-0-					-0-
05	24676	X	-0-	-0-	-24676	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 9H RRCID -> 279543 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8491 - 8843

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	873	-0-	-150	-0-	779	2	94	9	Y	85	86	0			6
01	1116	N	786	-0-	-330	-0-	694	2	92	9	Y	84	84	0			6
02	924	N	296	-0-	-628	-0-	276	2	20	9	Y	18	22	0			2
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-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
12	DLQ G-10		6315	-0-	6315	13149	6286	2	29	9	Y	26	25	0			2
01	19062	X	5913	-0-	-13149	-0-	5878	2	35	9	Y	32	32	0			2
02	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2401	2	18	9	Y	16	16	0			2
03	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
04	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					Y	-0-					-0-
*05	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	10106	2	31	9	Y	28	27	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 4K RRCID -> 279572 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8375 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		15869	-0-	15869	31711	15816	2	53	9	Y	48	48	0			4
01	46770	X	15059	-0-	-31711	-0-	14990	2	69	9	Y	63	62	0			5
02	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5971	2	15	9	Y	14	17	0			2
03	16771	X	-0-	-0-	-16771	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
04	15840	X	-0-	-0-	-15840	-0-					Y	-0-					-0-
05	15872	X	6386	-0-	-9486	-0-	6378	2	8	9	Y	7	7	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 16 RRCID -> 279626 COMPL. DATE 12/27/1983 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8107 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		7811	-0-	7811	13579	7780	2	31	9	Y	28	28	0			2
01	20348	X	6769	-0-	-13579	-0-	6735	2	34	9	Y	31	31	0			2
02	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2433	2	12	9	Y	11	12	0			1
03	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	7560	X	-0-	-0-	-7560	-0-					Y	-0-					-0-
05	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: Z 4 RRCID -> 279627 COMPL. DATE 02/21/1975 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8584 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7099	X	4663	-0-	-2436	-0-	4645	2	18	9	Y	16	16	0			1
01	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7162	2	36	9	Y	33	32	0			2
02	5012	X	3128	-0-	-1884	-0-	3110	2	18	9	Y	16	16	0			2
03	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
04	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					Y	-0-					-0-
05	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: O 6 RRCID -> 279628 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8091 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		8483	-0-	8483	18174	8433	2	50	9	Y	45	44	0			3
01	26731	X	8557	-0-	-18174	-0-	8490	2	67	9	Y	61	60	0			4
02	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3452	2	12	9	Y	11	14	0			1
03	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	9540	X	-0-	-0-	-9540	-0-					Y	-0-					-0-
05	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 14L RRCID -> 279629 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8175 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2469					Y	NO RPT					1
01	DLQ G-10		2078	-0-	2078	4547	2067	2	11	9	Y	10	10	0			1
02	DLQ G-10		860	-0-	860	5407	853	2	7	9	Y	6	6	0			1
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5407					Y	-0-	1	0			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5407					Y	-0-					-0-
*05	3100	N	-0-	-0-	-3100	2307					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 7 RRCID -> 279748 COMPL. DATE 02/23/1974 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8230 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		4823	-0-	4823	9639	4799	2	24	9	Y	22	21	0			2
01	13998	X	4359	-0-	-9639	-0-	4339	2	20	9	Y	18	19	0			1
02	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1818	2	6	9	Y	5	5	0			1
03	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	-0-					-0-
05	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-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
12	26784	X	25057	-0-	-1727	-0-	25031	2	26	9	Y	24	23	0			2
01	26784	X	24915	-0-	-1869	-0-	24863	2	52	9	Y	47	46	0			3
02	22764	X	11916	-0-	-10848	-0-	11892	2	24	9	Y	22	22	0			3
03	25048	X	-0-	-0-	-25048	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
04	24240	X	-0-	-0-	-24240	-0-					Y	-0-					-0-
05	25048	X	-0-	-0-	-25048	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	DLQ G-10		8554	-0-	8554	17913	8541	2	13	9	Y	12	12	0			1
01	26667	X	8754	-0-	-17913	-0-	8735	2	19	9	Y	17	17	0			1
02	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3781	2	8	9	Y	7	7	0			1
03	9021	X	-0-	-0-	-9021	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	8730	X	-0-	-0-	-8730	-0-					Y	-0-					-0-
05	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	527	N	265	-0-	-262	-0-	262	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
01	341	N	188	-0-	-153	-0-	185	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
02	280	N	30	-0-	-250	-0-	29	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
12	DLQ G-10		9680	-0-	9680	20787	9647	2	33	9	Y	30	30	0			2
01	29126	X	8339	-0-	-20787	-0-	8291	2	48	9	Y	44	43	0			3
02	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3863	2	11	9	Y	10	12	0			1
03	11470	X	-0-	-0-	-11470	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	11100	X	-0-	-0-	-11100	-0-					Y	-0-					-0-
05	9610	X	-0-	-0-	-9610	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	3286	X	2630	-0-	-656	-0-	2621	2	9	9	Y	8	8	0			1
01	3286	X	2456	-0-	-830	-0-	2447	2	9	9	Y	8	8	0			1
02	2884	X	1055	-0-	-1829	-0-	1053	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					-0-
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-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
12	3689	X	3551	-0-	-138	-0-	3523	2	28	9	Y	25	23	0			2
01	4185	X	3333	-0-	-852	-0-	3319	2	14	9	Y	13	14	0			1
02	3780	X	1535	-0-	-2245	-0-	1534	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					-0-
04	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	-0-					-0-
05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					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
12	10974	X	9640	-0-	-1334	-0-	9637	2	3	9	Y	3	4	0			-0-
01	10974	X	9442	-0-	-1532	-0-	9432	2	10	9	Y	9	8	0			1
02	9912	X	3869	-0-	-6043	-0-	3867	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
03	10974	X	-0-	-0-	-10974	-0-					Y	-0-					-0-
04	10620	X	-0-	-0-	-10620	-0-					Y	-0-					-0-
05	9641	X	5995	-0-	-3646	-0-	5994	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

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
12	8463	X	7147	-0-	-1316	-0-	7121	2	26	9	Y	24	23	0			2
01	8463	X	7275	-0-	-1188	-0-	7257	2	18	9	Y	16	17	0			1
02	7644	X	3457	-0-	-4187	-0-	3454	2	3	9	Y	3	4	0			-0-
03	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	9576	2	17	9	Y	15	14	0			1
04	8190	X	-0-	-0-	-8190	-0-					Y	48	46	0			3
*05	14287	X	14287	-0-	-0-	-0-	14266	2	21	9	Y	19	21	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 10 RRCID -> 287037 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8413 - 9084

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
01	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3792	2	96	9	N	87	86	0			6
02	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1687	2	36	9	N	33	35	0			4
03	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3627	2	128	9	N	116	110	0			10
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91	95	0			6
05	3875	X	2602	-0-	-1273	-0-	2574	2	28	9	N	25	30	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: J 7 RRCID -> 287136 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8434 - 8942

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
01	29673	X	29673	-0-	-0-	-0-	29568	2	105	9	N	95	95	0			7
02	12237	X	12237	-0-	-0-	-0-	12207	2	30	9	N	27	31	0			3
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	0			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	29667	X	12367	-0-	-17300	-0-	12346	2	21	9	N	19	18	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: B 1R RRCID -> 287217 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8376 - 8867

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
01	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5770	2	19	9	N	17	18	0			1
02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2971	2	8	9	N	7	7	0			1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	0			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: O 11 RRCID -> 288878 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8166 - 9095

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	4278		1805	-0-	-2473	-0-	1700	2	105	9	Y	95	97	0			7
01	4278		2169	-0-	-2109	-0-	2110	2	59	9	Y	54	57	0			4
02	3864		1065	-0-	-2799	-0-	1053	2	12	9	Y	11	14	0			1
03	3782	R	3782	-0-	-0-	-0-	3737	2	45	9	Y	41	38	0			4
04	2100	#	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	35	37	0			2
*05	6665		5022	-0-	-1643	-0-	4922	2	100	9	Y	91	90	0			3

BLOCK 31 (QUEEN) 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1 21	1 9	42	3	Y	19	24	0			9
01	62	N	25	-0-	-37	-0-	1 8	1 9	16	3	Y	7	14	0			2
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	1 4	1 9	54	3	Y	4	5	0			1
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	63	3	8	9	Y	7	6	0			2
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	62 6	3 9	4	4	Y	5	5	0			2
*05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	71	3	6	9	Y	5	5	0			2

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1 15	1 9	34	3	Y	14	14	0			7
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1 14	1 9	25	3	Y	13	16	0			4
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1 12	1 9	27	3	Y	11	11	0			4
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	24	3	14	9	Y	13	13	0			4
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	9	3	3	9	Y	3	2	0			1

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
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	31	3	2	4	Y	-0-					-0-
*05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	30	29	0			15
							33	9									
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	26	33	0			8
							29	9									
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	11	15	0			4
							12	9									
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	32	3	18	9	Y	16	15	0			5
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	31	3	2	4	Y	14	13	0			6
							15	9									
*05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	36	3	14	9	Y	13	13	0			6

UNIVERSITY -35- WELL #: 1 RRCID -> 170843 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2964 - 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
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	1	1	204	3	Y	74	80	0			37
							81	9									
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	1	1	211	3	Y	66	83	0			20
							73	9									
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	1	1	161	3	Y	43	49	0			14
							47	9									
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	190	3	70	9	Y	64	59	0			19
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	187	3	12	4	Y	34	39	0			14
							37	9									
*05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	214	3	33	9	Y	30	31	0			13

UNIVERSITY 38 "A" WELL #: 1 RRCID -> 269504 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 2955 - 2967

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

OXY USA INC. 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: P 17 RRCID -> 163611 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2886 - 2903

12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: FF 4 RRCID -> 163949 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 3252 PERF. 2903 - 2931

12	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: FF 9 RRCID -> 163950 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2918 - 2935

12	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
*05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BLOCK 31 UNIT WELL #: 5SD RRCID -> 165332 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 2914 - 2932

12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
02	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 12 RRCID -> 165870 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2920 - 2935

12	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
*05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 13 RRCID -> 165871 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2908 - 2923

12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
*05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: HH12 RRCID -> 165872 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2920 - 2935

12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: SD13 RRCID -> 165875 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2945 - 2960

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BLOCK 31 UNIT WELL #: Y 13 RRCID -> 165878 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2925 - 2940

12	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: GG16 RRCID -> 165880 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2909 - 2924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	77	-0-	-35	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 8H RRCID -> 167927 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 2992 - 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
12	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 13H RRCID -> 168264 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2946 - 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
12	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: 10TN RRCID -> 168911 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2994 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 6H RRCID -> 169035 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 2960 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: V 2 RRCID -> 172168 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 2952 - 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
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	188	X	188	-0-	-0-	-0-	185	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
02	30	X	30	-0-	-0-	-0-	29	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 173575 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2966 - 2975

12	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 9 RRCID -> 175868 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 2942 - 2960

12	2480	N	1911	-0-	-569	-0-	1905	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
01	2449	N	2320	-0-	-129	-0-	2313	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
02	1820	N	1695	-0-	-125	-0-	1693	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
04	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					-0-
05	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: A 2S RRCID -> 197921 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 7H RRCID -> 204147 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2893 - 2991

12	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
*05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 5 RRCID -> 204148 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2955 - 2963

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BLOCK 31 UNIT WELL #: T 7N RRCID -> 204149 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2963 - 2970

12	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	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
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
01	496	N	370	-0-	-126	-0-	370	2			N	-0-					-0-
02	448	N	418	-0-	-30	-0-	418	2			N	-0-					-0-
03	465	N	54	-0-	-411	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
05	465	N	125	-0-	-340	-0-	125	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	279	N	182	-0-	-97	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	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
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03	279	N	91	-0-	-188	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	310	N	171	-0-	-139	-0-	171	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
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					-0-

BLOCK 31, EAST (ATOKA) 09359 250 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
EAST BLOCK 31/ATOKA/UNIT WELL #: 201 RRCID -> 210336 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7856 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	58	R	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	3	Y	-0-					-0-
01	48	R	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	Y	-0-					-0-
02	36	R	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
03	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
04	54	R	54	-0-	-0-	-0-	51	3	3	4	Y	-0-					-0-
*05	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT WELL #: A 6S RRCID -> 217487 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7960 - 7980

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT WELL #: 206 RRCID -> 228821 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7914 - 7933

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BLOCK 32 (WOLFCAMP) 09376 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 208635 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418

12	T. A.	176	-0-	176	279	15	1	158	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
01	461	182	-0-	-279	-0-	16	1	160	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
02	69	R 69	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
03	186	N 152	-0-	-34	-0-	11	1	139	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
04	180	N 84	-0-	-96	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
*05	106	N 106	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 6 RRCID -> 218115 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7538 - 7592

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	158	-0-	158	158	11	1	145	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
04	T. A.	513	-0-	513	671	42	1	469	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	T. A.	414	-0-	414	1085	36	1	375	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

BLOCK 32 (WOLFCAMP) //CONT.// 09376 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	184	3	Y	25	23	0			4
							4	4	28	9							
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	174	3	Y	25	27	0			2
							7	4	28	9							
02	392	N	30	-0-	-362	-0-	2	1	24	3	Y	2	4	0			-0-
							2	4	2	9							
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	47	1	559	3	Y	17	16	0			1
							7	4	19	9							
*04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	62	1	687	3	Y	23	22	0			2
							2	4	25	9							
*05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	45	1	472	3	Y	14	15	0			1
							4	4	15	9							

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
12	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
01	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	952	3			N	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
04	1127	N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
*05	1193	N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193	3			N	-0-					-0-

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
12	0	N	265	-0-	265 B	-6885	265	2			N	-0-					-0-
01	0	N	120	-0-	120 B	-6765	120	2			N	-0-					-0-
02	0	N	219	-0-	219 B	-6546	219	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -6546																	
03	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
*05	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					21
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					21
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					21
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					21
04	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	3			Y	-0-					21
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					21

NUTT 102A WELL #: 2 RRCID -> 162596 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6229 - 6319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					30
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					30
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					30
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					30
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			Y	-0-					30
*05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					30

BOB-ROB (UPPER WOLFCAMP) //CONT.// 10031 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GLOSSOP OIL & GAS, LLC //CONT.// 310719
NUTT 5 WELL #: 1 RRCID -> 165308 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6212 - 6293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			Y	-0-					-0-
01	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			Y	-0-					-0-
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	1203	3			Y	-0-					-0-
04	1410	N	840	-0-	-570	-0-	840	3			Y	-0-					-0-
05	930	N	761	-0-	-169	-0-	761	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

12	6014	X	1346	-0-	-4668	-0-	1315	3	7	4	Y	-0-					158
							24	5									
01	5859	X	1705	-0-	-4154	-0-	1697	3	8	4	Y	-0-					158
02	5432	X	1196	-0-	-4236	-0-	36	2	1136	3	Y	-0-					158
							24	4									
*03	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	43	2	6000	3	Y	-0-					158
							78	4									
04	5820	X	5605	-0-	-215	-0-	5580	3	25	4	Y	-0-					158
05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					158

WYLIE, ZULA B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 135431 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11380 - 11398

12	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-					87
01	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	-0-					87
02	4704	X	-0-	-0-	-4704	-0-					Y	-0-					87
03	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					87
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87

WYLIE, ZULA B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 135432 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11406 - 11476

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2021

WYLIE, ZULA B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 135433 COMPL. DATE 04/23/1983 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11400 - 11416

12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					56
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
*03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	1	2	138	3	Y	-0-					56
							2	4									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

WYLIE, ZULA B. "B" WELL #: 2 RRCID -> 135615 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11430 - 11507

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
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

MIDLAND "AC" FEE WELL #: 1 RRCID -> 136431 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11340 - 11358

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

MIDLAND 'AH'FEE WELL #: 1 RRCID -> 142708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.11346 - 11358

12	806	N	124	-0-	-682	-0-	122	3	2	5	Y	-0-					182
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	577	3	3	4	Y	-0-					182
02	448	N	55	-0-	-393	-0-	2	2	52	3	Y	-0-					182
							1	4									
*03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	4	2	545	3	Y	-0-	110	1			72
							6	4									
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	591	3	3	4	Y	3					75
							3	9									
*05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	801	3	7	4	Y	3					78
							14	5	3	9							

WYLIE, ZULA B. WELL #: 2 RRCID -> 146830 COMPL. DATE 09/14/1980 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11383 - 11460

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MIDLAND -AB- FEE WELL #: 1 RRCID -> 239230 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 13402 PERF. 4612 - 5412

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
JACWIL 'B' WELL #: 1 RRCID -> 139939 COMPL. DATE 08/23/1982 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11320 - 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
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			Y	-0-					-0-
01	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			Y	-0-					-0-
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			Y	-0-					-0-
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			Y	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
05	1364	N	536	-0-	-828	-0-	536	3			Y	-0-					-0-

PBEX OPERATIONS, LLC 630732
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 134808 COMPL. DATE 09/11/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11338 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	7	7	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-
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-

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
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	382	2	32	9	Y	29					48
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	578	2	61	9	Y	55	80	1	2	8	21
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	379	2	26	9	Y	24					45
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	642	2	24	9	Y	22	55	1			12
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	649	2	50	9	Y	45	28	1			29
*05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	523	2	25	9	Y	23					52

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MOORES ESTATE "C" WELL #: 1 RRCID -> 181704 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 3293 PERF. 2620 - 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
12	DLQ	G-10	34	-0-	34	124	3	2	31	9	Y	28					48
01	DLQ	G-10	10	-0-	10	134	8	2	2	9	Y	2					50
02	142	N	8	-0-	-134	-0-	5	2	3	9	Y	3					53
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	6	2	7	9	Y	6					59
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	Y	1					60
*05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	14	2	1	9	Y	1					61

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER) //CONT.// 12230 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
VALLEY "M" WELL #: 8 RRCID -> 194777 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2759 - 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
12	52	X	12	-0-	-40	-0-	9	2	3	9	N	3					23
01	34	X	34	-0-	-0-	-0-	23	2	11	9	N	10					33
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	15	2	4	9	N	4					37
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					37
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	27	2	2	9	N	2					39
*05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	42	2	15	9	N	14					53

VALLEY "Q" WELL #: 4 RRCID -> 216549 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3002 - 3088

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

IOWA REALTY TRUST 'A' WELL #: 5 RRCID -> 285715 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2768 - 3265

12	310	X	26	-0-	-284	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	248	X	26	-0-	-222	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	140	N	24	-0-	-116	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MOOERS ESTATE WELL #: 2B RRCID -> 057139 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 2786 - 3016

12	95	X	32	-0-	-63	-0-	12	2	20	9	Y	18					114
01	37	X	37	-0-	-0-	-0-	30	2	7	9	Y	6					120
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	20	2	4	9	Y	4					124
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	23	2	9	9	Y	8					132
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	36	2	35	9	Y	32					164
*05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	56	2	13	9	Y	12	130	1			46

STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E" WELL #: 8 RRCID -> 059593 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKLAW (TUBB) //CONT.// 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
HOUSTON STATE WELL #: 8 RRCID -> 071987 COMPL. DATE 07/12/1977 TOTAL DEPTH 3343 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	19437	X	10681	-0-	-8756	-0-	10681	2			N	-0-					7
01	19437	X	8303	-0-	-11134	-0-	8303	2			N	-0-					7
02	14840	X	2183	-0-	-12657	-0-	2183	2			N	-0-					7
03	12741	X	123	-0-	-12618	-0-	123	2			N	-0-					7
04	22449	X	22449	-0-	-0-	-0-	22449	2			N	-0-					7
*05	15947	X	15947	-0-	-0-	-0-	15947	2			N	-0-					7

BRUNSON RANCH (STRAWN) 12646 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
BRUNSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 201021 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 16832 PERF.14380 - 15389

12	3100	N	5236	-0-	2136	2136	5236	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3328	-0-	228	2364	3328	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	672	-0-	-2128	236	672	2			N	-0-					-0-
03	682		-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	660		-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	682		-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER "35B" WELL #: 1 RRCID -> 119662 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 4990 - 6100

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

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 151722 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 15581 PERF.11766 - 15581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 21H RRCID -> 151754 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11748 - 12974

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2021

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 22H RRCID -> 153523 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 13232 PERF.11845 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 24H RRCID -> 154101 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11740 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2021

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 25H RRCID -> 154202 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 15384 PERF.12360 - 15384

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 26H RRCID -> 154763 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11797 - 13588

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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 23H RRCID -> 158177 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11750 - 13316

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 31H RRCID -> 159974 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 16308 PERF. 3980 - 16308

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 33H RRCID -> 160931 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12282 - 16046

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 35H RRCID -> 162412 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 15777 PERF.11787 - 15777

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2 WELL #: 1HL RRCID -> 162424 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12022 - 15835

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 38H RRCID -> 163359 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11805 - 15338

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 36H RRCID -> 163464 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11800 - 14971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 41H RRCID -> 163601 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 15675 PERF.11808 - 15675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 37H RRCID -> 164490 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11833 - 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 39H RRCID -> 164491 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11772 - 13867

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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 43H RRCID -> 166544 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11742 - 14734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 44H RRCID -> 166546 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11850 - 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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 2H RRCID -> 166548 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11775 - 15493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	198	-0-	-174	-0-	193	3	1	4	Y	1	1	0			-0-
							3	5	1	9							
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 47H RRCID -> 167654 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 15738 PERF.11782 - 15738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	3813	X	431	-0-	-3382	-0-	421	3	3	4	Y	-0-					111
							7	5									
01	3782	X	1406	-0-	-2376	-0-	1399	3	7	4	Y	-0-					111
02	2716	X	994	-0-	-1722	-0-	28	2	946	3	Y	-0-					111
							20	4									
*03	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	18	2	2626	3	Y	-0-	67	1			44
							34	4									
04	2370	X	1901	-0-	-469	-0-	1864	3	9	4	Y	25					69
							28	9									
*05	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1529	3	12	4	Y	107					176
							26	5	118	9							

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 46H RRCID -> 168123 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 15695 PERF.11810 - 15551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 45H RRCID -> 168539 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11799 - 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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 4H RRCID -> 168541 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11770 - 15785

12	1054	N	86	-0-	-968	-0-	82 2	3 9	2	5	Y	2	2	0			-0-
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-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

12	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	1	1	0			-0-
01	1240	N	-0-	-0-	-1240	-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	T. A.		-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

12	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-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

12	1085	N	379	-0-	-706	-0-	370 6	3 5	3	4	Y	-0-					-0-
01	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDLAND "BB" FEE WELL #: 2H RRCID -> 247063 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12372 - 16179

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1112	3	6	4	Y	193	194	0			7
							21	5	212	9							
01	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1550	3	8	4	Y	76	80	0			3
							84	9									
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	24	2	752	3	Y	27	28	0			2
							16	4	30	9							
*03	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	19	2	2518	3	Y	123	121	0			4
							32	4	135	9							
*04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1800	3	8	4	Y	142	142	0			4
							156	9									
*05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1207	3	10	4	Y	23	26	0			1
							27	5	25	9							

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 251857 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12004 PERF.12158 - 15856

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 256280 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12355 - 12887

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 256653 COMPL. DATE 10/25/1967 TOTAL DEPTH 11958 PERF.11710 - 11938

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 17R RRCID -> 282447 COMPL. DATE 07/01/1951 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11762 - 11968

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	713	N	49	-0-	-664	-0-	48	3	1	5	N	-0-					-0-
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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-

SCHARBAUER JR WELL #: 10SW RRCID -> 286973 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 11893 PERF. 5287 - 6078

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

SCHARBAUER JR WELL #: 12SW RRCID -> 290202 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 12180 PERF. N/A

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

SCHARBAUER JR WELL #: RRCID -> 290237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10862 - 21134

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-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

12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1459	3	25	9	N	23					152
01	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	1553	3	52	9	N	47					199
02	1484	N	622	-0-	-862	-0-	605	3	17	9	N	15	156	1			58
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1764	3	7	9	N	6					64
04	1560	N	1317	-0-	-243	-0-	1294	3	23	9	N	21					85
*05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1058	3	35	9	N	32					117

MCINTOSH "21" WELL #: 1 RRCID -> 175788 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12482 - 15810

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
12	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3571	4	80	9	Y	73	58	1			26
01	5487	X	2725	-0-	-2762	-0-	2679	4	46	9	Y	42	23	1			45
02	5292	X	2840	-0-	-2452	-0-	2797	4	43	9	Y	39	57	1			27
03	5859	X	2840	-0-	-3019	-0-	2803	4	37	9	Y	34	28	1			33
04	5670	X	3568	-0-	-2102	-0-	3512	4	56	9	Y	51	57	1			27
05 DLQ	G-10		3394	-0-	3394	3394	3342	4	52	9	Y	47	56	1			18

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
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					62
01	1333	N	1249	-0-	-84	-0-	1249	3			N	-0-					62
02	1232	N	483	-0-	-749	-0-	483	3			N	-0-					62
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					62
04	1200	N	848	-0-	-352	-0-	847	3	1	9	N	1					63
*05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1462	3	4	9	N	4					67

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	15751	X	15751	-0-	-0-	-0-	15530	3	221	9	N	201	16	8			525
01	15283	X	14975	-0-	-308	-0-	14846	3	129	9	N	117	354	1	3	8	285
02	13748	X	11226	-0-	-2522	-0-	11135	3	91	9	N	83					368
03	19302	X	19302	-0-	-0-	-0-	19179	3	123	9	N	112	3	8			477
04	15431	X	15431	-0-	-0-	-0-	15286	3	145	9	N	132	368	1	1	8	240
05	15748	X	NO RPT	-0-	-15748	-0-					N	NO RPT					240

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
12	10509	X	9402	-0-	-1107	-0-	9391	3	11	9	N	10	10	8			-0-
01	10013	X	9557	-0-	-456	-0-	9554	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	8428	X	8162	-0-	-266	-0-	8162	3			N	-0-					-0-
03	12168	X	12168	-0-	-0-	-0-	12165	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	9349	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLEY STATE 13-132 WELL #: 1 RRCID -> 256555 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11097 - 11200

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

CAPRITO (ATOKA) 15499 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
UNIVERSITY GAS UNIT "36" WELL #: 1 RRCID -> 058890 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A

12	3286	X	3051	-0-	-235	-0-	3051	3			N	-0-					42
01	3224	X	2884	-0-	-340	-0-	2884	3			N	-0-					42
02	2912	X	1867	-0-	-1045	-0-	1867	3			N	-0-					42
03	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3859	3	11	9	N	10					52
04	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3487	3	24	9	N	22					74
*05	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	3			N	-0-					74

WEST CAPRITO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200301 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 18590 PERF.13299 - 13399

12	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	3			N	-0-					28
01	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	3			N	-0-					28
02	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	3			N	-0-					28
03	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	3			N	-0-					28
04	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	3			N	-0-					28
*05	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	3			N	-0-					28

CAPRITO (ELLENBURGER) 15499 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
WEST CAPRITO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055091 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 19091 PERF.11733 - 12203

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CAPRITO (FUSSELMAN) 15499 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
UNIVERSITY -L- WELL #: 1 RRCID -> 068276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18500 PERF.15741 - 15792

12	961	N	525	-0-	-436	-0-	525	3			N	-0-					-0-
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
*05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-

CAPRITO (MISS.) 15499 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
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
12	217	N	119	-0-	-98	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	112	N	84	-0-	-28	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
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

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
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

CERF (WOLFCAMP) 16720 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
CERF 9 WELL #: 1 RRCID -> 154241 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6410 - 9620

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN, DEEP (ATOKA) 17030 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
REEVES "AZ" FEE WELL #: 2 RRCID -> 072029 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 13900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FDL OPERATING, LLC 263924
FORTUNE UNIT WELL #: 2R RRCID -> 104869 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12228 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHAPMAN, S. (WOLFCAMP) 17033 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
FDL OPERATING, LLC 263924
FORTUNE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096072 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 15720 PERF.12141 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

CHENOT (GRANITE WASH) 17438 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 115420 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5474

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

GRANITE STATE WELL #: 1 RRCID -> 121973 COMPL. DATE 07/20/1986 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5641 - 5739

12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
02	840	N	439	-0-	-401	-0-	439	2			N	-0-					-0-
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
04	840	N	783	-0-	-57	-0-	783	2			N	-0-					-0-
*05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 158559 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5175 - 5290

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		5				N	-0-					-0-
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-

OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD, MANN WELL #: 3 RRCID -> 201725 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5394 - 5475

12	1519	N	1315	-0-	-204	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1116	-0-	-186	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
05	961	N	631	-0-	-330	-0-	631	2			N	-0-					-0-

CHENOT (WOLFCAMP) 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
OGDEN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 040977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4033 - 4296

12	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	3			Y	-0-					-0-
01	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	3035	-0-	3035	3035	3035	3			Y	-0-					-0-
03	8116	X	5081	-0-	-3035	-0-	5081	3			Y	-0-					-0-
04	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	3			Y	-0-					-0-
*05	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	3			Y	-0-					-0-

GIRVIN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 113676 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4502 - 4550

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	-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-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 115626 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 4993 - 5065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			Y	-0-					41
01	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	2			Y	-0-					41
02	308	N	199	-0-	-109	-0-	199	2			Y	-0-					41
03	527	N	448	-0-	-79	-0-	448	2			Y	-0-					41
04	450	N	395	-0-	-55	-0-	395	2			Y	-0-					41
*05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					41

OGDEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129150 COMPL. DATE 03/19/1964 TOTAL DEPTH 4903 PERF. 4095 - 4570

12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					17
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					17
02	364	N	269	-0-	-95	-0-	269	3			Y	-0-					17
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					17
04	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	3			Y	-0-					17
*05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					17

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 202 RRCID -> 172170 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4606 - 4662

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

GIESECKE, A., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 058034 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

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

12	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
02	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
03	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
04	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
*05	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
EL WEDO A WELL #: 4 RRCID -> 111084 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4911 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	524	-0-	-65	-0-	524	2			N	-0-					-0-
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
04	570	N	515	-0-	-55	-0-	515	2			N	-0-					-0-
*05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-

EL WEDO "A" WELL #: 6 RRCID -> 118287 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 4756 - 4975

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 208541 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4605 - 4611

12	4495	X	3396	-0-	-1099	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	3723	-0-	-741	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	1837	-0-	-1915	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
03	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3569	-0-	-31	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3631	-0-	-89	-0-	3631	2			N	-0-					-0-

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
GIRVIN "A" WELL #: 2 L RRCID -> 081391 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 3938 - 4484

12	2480	X	2446	-0-	-34	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
01	2418	X	2365	-0-	-53	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1329	-0-	-295	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
03	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
*05	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-

GIRVIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 091118 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4075 - 4514

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 126609 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4578 - 4924

12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					10
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					10
02	DLQ G-10		460	-0-	460	460	460	2			Y	-0-					10
03	1362	N	902	-0-	-460	-0-	902	2			Y	-0-					10
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					10
*05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					10

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) //CONT.// 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GIRVIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 127317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4012 - 4550

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
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	543	2	3	9	N	3	3	8			45
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					45
02	364	N	287	-0-	-77	-0-	287	2			N	-0-					45
03	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	2			N	-0-					45
04	510	N	448	-0-	-62	-0-	448	2			N	-0-					45
*05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					45

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 169872 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4460 - 4868

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
12	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					23
01	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					23
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					23
03	2542	N	2525	-0-	-17	-0-	2524	2	1	9	N	1	5	7			19
04	3000	N	3056	-0-	56	56	3056	2			N	-0-					19
*05	3100	N	3227	-0-	127	183	3227	2			N	-0-					19

WOODWARD "55" WELL #: 3 RRCID -> 174839 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4546 - 4871

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
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 402 RRCID -> 176377 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4497 - 4548

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
12	2263	N	2145	-0-	-118	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	2067	-0-	-10	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1086	-0-	-202	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1993	-0-	-146	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1928	-0-	-82	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
*05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-

WOODWARD "64" WELL #: 1 RRCID -> 214634 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4574 - 4906

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30876	X	3202	-0-	-27674	-0-	210	1	2797	2	N	177					435
							195	9									
01	18755	X	456	-0-	-18299	-0-	32	1	424	2	N	-0-	166	1			269
02	16940	X	-0-	-0-	-16940	-0-					N	-0-					269
03	30876	X	360	-0-	-30516	-0-	25	1	335	3	N	-0-					269
04	29880	X	94	-0-	-29786	-0-	7	1	86	3	N	1					270
							1	9									
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					270

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2						N	NO RPT					-0-
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-

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

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	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

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

CONGER (LEONARD) 20097 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
SLANT OPERATING, LLC 786697
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
12	14	N	-0-	-0-	-14 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10 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
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	387	R	387	-0-	-0-	-0-	386	2	1	9	Y	1					17
01	285	R	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1	9	Y	1					18
02	207	R	207	-0-	-0-	-0-	206	2	1	9	Y	1					19
03	217	#	158	-0-	-59	-0-	157	2	1	9	Y	1					20
04	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					20
*05	123	R	123	-0-	-0-	-0-	122	2	1	9	Y	1					21

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
12	341	#	234	-0-	-107	-0-	233	2	1	9	Y	1					13
01	403	#	248	-0-	-155	-0-	247	2	1	9	Y	1	8	1			6
02	364	#	258	-0-	-106	-0-	257	2	1	9	Y	1					7
03	403	#	318	-0-	-85	-0-	317	2	1	9	Y	1					8
04	371	R	371	-0-	-0-	-0-	370	2	1	9	Y	1					9
*05	277	R	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	Y	1					10

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
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
12	403	#	301	-0-	-102	-0-	299	2	2	9	Y	2					16
01	403	#	311	-0-	-92	-0-	308	2	3	9	Y	3	16	1			3
02	364	#	320	-0-	-44	-0-	319	2	1	9	Y	1					4
03	403	#	235	-0-	-168	-0-	234	2	1	9	Y	1					5
04	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					5
*05	524	R	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					5

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
12	527	#	425	-0-	-102	-0-	419	2	6	9	Y	5					34
01	527	#	447	-0-	-80	-0-	445	2	2	9	Y	2	25	1			11
02	476	#	465	-0-	-11	-0-	463	2	2	9	Y	2					13
03	571	R	571	-0-	-0-	-0-	570	2	1	9	Y	1					14
04	668	R	668	-0-	-0-	-0-	666	2	2	9	Y	2					16
*05	499	R	499	-0-	-0-	-0-	497	2	2	9	Y	2					18

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
12	248	#	229	-0-	-19	-0-	227	2	2	9	Y	2					20
01	217	#	169	-0-	-48	-0-	167	2	2	9	Y	2					22
02	196	#	123	-0-	-73	-0-	121	2	2	9	Y	2					24
03	217	#	94	-0-	-123	-0-	92	2	2	9	Y	2					26
04	202	R	202	-0-	-0-	-0-	201	2	1	9	Y	1					27
*05	74	R	74	-0-	-0-	-0-	72	2	2	9	Y	2					29

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
12	669	R	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					2
01	728	R	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					2
02	592	R	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					2
03	688	R	688	-0-	-0-	-0-	687	2	1	9	N	1	1	8			2
04	636	R	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					2
*05	673	R	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					2

BADE WELL #: 1 RRCID -> 184046 COMPL. DATE 05/14/1978 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7308 - 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
12	496	#	387	-0-	-109	-0-	387	2			N	-0-					46
01	496	#	465	-0-	-31	-0-	463	2	2	9	N	2					48
02	448	#	384	-0-	-64	-0-	380	2	4	9	N	4					52
03	496	#	451	-0-	-45	-0-	448	2	3	9	N	3					55
04	480	#	434	-0-	-46	-0-	428	2	6	9	N	5					60
05	465	#	443	-0-	-22	-0-	436	2	7	9	N	6					66

BADE "B" WELL #: 1 RRCID -> 184050 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7205 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	833	R	833	-0-	-0-	-0-	815	2	18	9	N	16					81
01	813	R	813	-0-	-0-	-0-	799	2	14	9	N	13					94
02	698	R	698	-0-	-0-	-0-	692	2	6	9	N	5					99
03	792	R	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-	69	1			30
04	768	R	768	-0-	-0-	-0-	759	2	9	9	N	8					38
*05	781	R	781	-0-	-0-	-0-	770	2	11	9	N	10					48

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURGUNDY OIL & GAS, INC. //CONT.// 108650
BADE -B- WELL #: 2 RRCID -> 184052 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7262 - 8001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	547	R	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					
01	547	R	547	-0-	-0-	-0-	539	2	8	9	N	7					77
02	473	R	473	-0-	-0-	-0-	470	2	3	9	N	3					80
03	496	#	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-	50	1			30
04	480	#	434	-0-	-46	-0-	434	2			N	-0-					30
05	496	#	426	-0-	-70	-0-	426	2			N	-0-					30

RAY WELL #: 2 RRCID -> 184060 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7391 - 7949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	#	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					-0-
01	279	#	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					-0-
02	252	#	227	-0-	-25	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	248	#	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-

BADE "C" WELL #: 2 RRCID -> 270825 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7317 - 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
12	250	R	250	-0-	-0-	-0-	243	2	7	9	N	6					34
01	248	#	244	-0-	-4	-0-	235	2	9	9	N	8					42
02	224	#	199	-0-	-25	-0-	193	2	6	9	N	5					47
03	248	#	235	-0-	-13	-0-	229	2	6	9	N	5					52
04	240	#	218	-0-	-22	-0-	210	2	8	9	N	7					59
05	248	#	230	-0-	-18	-0-	224	2	6	9	N	5					64

BADE "C" WELL #: 5 RRCID -> 271925 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7372 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	528	R	528	-0-	-0-	-0-	516	2	12	9	N	11					67
01	537	R	537	-0-	-0-	-0-	518	2	19	9	N	17					84
02	399	R	399	-0-	-0-	-0-	390	2	9	9	N	8					92
03	455	R	455	-0-	-0-	-0-	427	2	28	9	N	25					117
04	483	R	483	-0-	-0-	-0-	471	2	12	9	N	11					128
*05	437	R	437	-0-	-0-	-0-	425	2	12	9	N	11					139

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
12	527	#	444	-0-	-83	-0-	429	2	15	9	N	14					84
01	558	#	405	-0-	-153	-0-	396	2	9	9	N	8					92
02	504	#	433	-0-	-71	-0-	421	2	12	9	N	11					103
03	558	#	296	-0-	-262	-0-	296	2			N	-0-	78	1			25
04	510	#	493	-0-	-17	-0-	490	2	3	9	N	3					28
05	465	#	443	-0-	-22	-0-	431	2	12	9	N	11					39

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
12	744	#	443	-0-	-301	-0-	441	2	2	9	N	2					22
01	744	#	721	-0-	-23	-0-	720	2	1	9	N	1					23
02	672	#	557	-0-	-115	-0-	557	2			N	-0-					23
03	744	#	666	-0-	-78	-0-	665	2	1	9	N	1					24
04	720	#	589	-0-	-131	-0-	589	2			N	-0-					24
05	713	#	575	-0-	-138	-0-	575	2			N	-0-					24

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
12	488	R	488	-0-	-0-	-0-	473	2	15	9	N	14					87
01	440	R	440	-0-	-0-	-0-	427	2	13	9	N	12					99
02	364	#	353	-0-	-11	-0-	341	2	12	9	N	11					110
03	403	#	383	-0-	-20	-0-	365	2	18	9	N	16	105	1			21
04	470	R	470	-0-	-0-	-0-	457	2	13	9	N	12					33
*05	434	R	434	-0-	-0-	-0-	417	2	17	9	N	15					48

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURGUNDY OIL & GAS, INC. //CONT.// 108650
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
12	1085	#	714	-0-	-371	-0-	680	2	34	9	N	31					52
01	1085	#	975	-0-	-110	-0-	941	2	34	9	N	31					83
02	980	#	686	-0-	-294	-0-	656	2	30	9	N	27					110
03	1085	#	919	-0-	-166	-0-	897	2	22	9	N	20	105	1			25
04	930	#	917	-0-	-13	-0-	882	2	35	9	N	32					57
*05	1043	R	1043	-0-	-0-	-0-	1004	2	39	9	N	35	2	8			90

CARDONA, LLC 130837
GUNTER "25" WELL #: 1R RRCID -> 255885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7507 - 8045

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	DLQ G-10		19	-0-	19	64	19	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		24	-0-	24	88	24	3			Y	-0-					-0-
02	101	R	13	-0-	-88	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
03	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FOSTER CONGER WELL #: 2 RRCID -> 132401 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7265

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER CONGER WELL #: 4 RRCID -> 147079 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7060 - 7390

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 4 RRCID -> 148856 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	795	R	795	-0-	-0-	-0-	34	1	728	3	Y	5	5	0			-0-
							27	4	6	9							
02	589	R	589	-0-	-0-	-0-	25	1	516	3	Y	2	2	0			-0-
							46	4	2	9							
03	1098	R	1098	-0-	-0-	-0-	39	1	1043	3	Y	3	3	0			-0-
							13	4	3	9							
*04	930	R	930	-0-	-0-	-0-	35	1	884	3	Y	7	6	0			1
							3	4	8	9							
*05	1103	R	1103	-0-	-0-	-0-	43	1	1045	3	Y	6	6	0			1
							8	4	7	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 148857 COMPL. DATE 08/03/1983 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
12	604	R	604	-0-	-0-	-0-	26	1	567	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
01	516	R	516	-0-	-0-	-0-	23	1	476	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
02	392	#	363	-0-	-29	-0-	16	1	319	3	Y	-0-					-0-
							28	4									
03	583	R	583	-0-	-0-	-0-	21	1	555	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
04	540	R	540	-0-	-0-	-0-	20	1	518	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*05	723	R	723	-0-	-0-	-0-	28	1	690	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

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
12	358	R	358	-0-	-0-	-0-	15	1	336	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
01	311	R	311	-0-	-0-	-0-	13	1	287	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
02	252	#	218	-0-	-34	-0-	9	1	192	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
03	345	R	345	-0-	-0-	-0-	12	1	329	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	328	R	328	-0-	-0-	-0-	12	1	315	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	445	R	445	-0-	-0-	-0-	18	1	424	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

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
12	705	R	705	-0-	-0-	-0-	30	1	653	3	Y	8	7	0			1
							13	4	9	9							
01	625	R	625	-0-	-0-	-0-	27	1	568	3	Y	8	8	0			1
							21	4	9	9							
02	532	#	422	-0-	-110	-0-	18	1	371	3	Y	-0-	1	0			-0-
							33	4									
03	672	R	672	-0-	-0-	-0-	24	1	640	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*04	633	R	633	-0-	-0-	-0-	24	1	606	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
05	527	#	514	-0-	-13	-0-	20	1	476	3	Y	13	12	0			1
							4	4	14	9							

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
12	741	R	741	-0-	-0-	-0-	31	1	679	3	Y	15	13	0			3
							14	4	17	9							
01	656	R	656	-0-	-0-	-0-	28	1	592	3	Y	14	16	0			1
							21	4	15	9							
02	560	#	433	-0-	-127	-0-	19	1	374	3	Y	6	6	0			1
							33	4	7	9							
03	680	R	680	-0-	-0-	-0-	24	1	636	3	Y	11	11	0			1
							8	4	12	9							
*04	598	R	598	-0-	-0-	-0-	22	1	565	3	Y	8	8	0			1
							2	4	9	9							
*05	848	R	848	-0-	-0-	-0-	33	1	795	3	Y	13	13	0			1
							6	4	14	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	319	R	319	-0-	-0-	-0-	14	1	280	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
03	625	R	625	-0-	-0-	-0-	23	1	595	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
04	446	R	446	-0-	-0-	-0-	17	1	427	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*05	425	R	425	-0-	-0-	-0-	17	1	405	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		30	-0-	30	30	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	T. A.		532	-0-	532	562	19	1	499	3	Y	7	6	0			1
							6	4	8	9							
*04	T. A.		393	-0-	393	955	15	1	375	3	Y	2	3	0			-0-
							1	4	2	9							
05	T. A.		326	-0-	326	1281	13	1	311	3	Y	-0-					-0-
							2	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		32	-0-	32	32	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	T. A.		538	-0-	538	570	19	1	510	3	Y	3	3	0			-0-
							6	4	3	9							
*04	T. A.		372	-0-	372	942	14	1	355	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
05	T. A.		252	-0-	252	1194	10	1	240	3	Y	-0-					-0-
							2	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
12	T. A.		1029	-0-	1029	1029	44	1	966	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
01	1917	R	888	-0-	-1029	-0-	39	1	819	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
02	321	R	321	-0-	-0-	-0-	14	1	282	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
03	1023	#	387	-0-	-636	-0-	14	1	368	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*04	990	#	233	-0-	-757	-0-	8	1	215	3	Y	8	7	0			1
							1	4	9	9							
05	1023	#	179	-0-	-844	-0-	7	1	163	3	Y	7	7	0			1
							1	4	8	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	195	R	195	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	169	R	169	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
03	475	R	475	-0-	-0-	-0-	17	1	452	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
04	480	R	480	-0-	-0-	-0-	18	1	461	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	411	R	411	-0-	-0-	-0-	16	1	392	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	5	#	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	5	#	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148873 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		74	-0-	74	348	3	1	70	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	425	R	77	-0-	-348	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	74	R	74	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	217	#	117	-0-	-100	-0-	4	1	112	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	93	R	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	3	Y	-0-					-0-
*05	95	R	95	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 5 RRCID -> 148874 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7720 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		231	-0-	231	633	10	1	217	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	736	R	103	-0-	-633	-0-	4	1	95	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	103	R	103	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	217	#	136	-0-	-81	-0-	5	1	129	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	150	#	112	-0-	-38	-0-	4	1	108	3	Y	-0-					-0-
05	155	#	116	-0-	-39	-0-	4	1	111	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148875 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 8125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	93	R	93	-0-	-0-	-0-		4 1 2 4	87	3	Y	-0-			-0-
01	93	#	76	-0-	-17	-0-		3 1 3 4	70	3	Y	-0-			-0-
02	84	#	72	-0-	-12	-0-		3 1 6 4	63	3	Y	-0-			-0-
03	126	R	126	-0-	-0-	-0-		5 1 1 4	120	3	Y	-0-			-0-
04	119	R	119	-0-	-0-	-0-		4 1	115	3	Y	-0-			-0-
*05	114	R	114	-0-	-0-	-0-		4 1 1 4	109	3	Y	-0-			-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148876 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. N/A

12	T. A.		295	-0-	295	956		13 1 6 4	276	3	Y	-0-			-0-
01	1259	R	303	-0-	-956	-0-		13 1 10 4	280	3	Y	-0-			-0-
02	289	R	289	-0-	-0-	-0-		12 1 23 4	254	3	Y	-0-			-0-
03	341	#	244	-0-	-97	-0-		9 1 3 4	232	3	Y	-0-			-0-
04	330	#	170	-0-	-160	-0-		6 1 1 4	163	3	Y	-0-			-0-
05	310	#	179	-0-	-131	-0-		7 1 1 4	171	3	Y	-0-			-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148877 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

12	T. A.		248	-0-	248	654		11 1 5 4	232	3	Y	-0-			-0-
01	728	R	74	-0-	-654	-0-		3 1 2 4	69	3	Y	-0-			-0-
02	82	R	82	-0-	-0-	-0-		4 1 6 4	72	3	Y	-0-			-0-
03	217	#	66	-0-	-151	-0-		2 1 1 4	63	3	Y	-0-			-0-
04	90	#	31	-0-	-59	-0-		1 1	30	3	Y	-0-			-0-
05	93	#	34	-0-	-59	-0-		1 1	33	3	Y	-0-			-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 12 RRCID -> 148879 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

12	T. A.		136	-0-	136	418		6 1 3 4	127	3	Y	-0-			-0-
01	568	R	150	-0-	-418	-0-		7 1 5 4	138	3	Y	-0-			-0-
02	279	R	279	-0-	-0-	-0-		12 1 22 4	245	3	Y	-0-			-0-
03	310	R	310	-0-	-0-	-0-		11 1 3 4	296	3	Y	-0-			-0-
04	251	R	251	-0-	-0-	-0-		9 1 1 4	241	3	Y	-0-			-0-
05	310	#	228	-0-	-82	-0-		9 1 2 4	217	3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 14 RRCID -> 148880 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 8238 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		241	-0-	241	716		10 1 5 4	226	3	Y	-0-					-0-
01	989	R	273	-0-	-716	-0-		12 1 9 4	252	3	Y	-0-					-0-
02	275	R	275	-0-	-0-	-0-		12 1 21 4	242	3	Y	-0-					-0-
03	290	R	290	-0-	-0-	-0-		10 1 3 4	277	3	Y	-0-					-0-
04	270	#	251	-0-	-19	-0-		10 1 1 4	240	3	Y	-0-					-0-
05	310	#	224	-0-	-86	-0-		9 1 1 4	214	3	Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 15 RRCID -> 148881 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		370	-0-	370	920		16 1 7 4	347	3	Y	-0-					-0-
01	1287	R	367	-0-	-920	-0-		16 1 13 4	338	3	Y	-0-					-0-
02	331	R	331	-0-	-0-	-0-		14 1 26 4	291	3	Y	-0-					-0-
03	372	#	321	-0-	-51	-0-		12 1 4 4	305	3	Y	-0-					-0-
04	360	#	275	-0-	-85	-0-		11 1 1 4	263	3	Y	-0-					-0-
05	372	#	255	-0-	-117	-0-		11 1 2 4	242	3	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	220	R	220	-0-	-0-	-0-		9 1 4 4	207	3	Y	-0-					-0-
01	217	#	213	-0-	-4	-0-		9 1 7 4	197	3	Y	-0-					-0-
02	196	#	129	-0-	-67	-0-		6 1 10 4	113	3	Y	-0-					-0-
03	235	R	235	-0-	-0-	-0-		8 1 3 4	224	3	Y	-0-					-0-
04	209	R	209	-0-	-0-	-0-		8 1 1 4	200	3	Y	-0-					-0-
*05	215	R	215	-0-	-0-	-0-		8 1 2 4	205	3	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	250	R	250	-0-	-0-	-0-		11 1 5 4	234	3	Y	-0-					-0-
01	248	#	227	-0-	-21	-0-		10 1 8 4	209	3	Y	-0-					-0-
02	196	#	148	-0-	-48	-0-		6 1 12 4	130	3	Y	-0-					-0-
03	248	#	231	-0-	-17	-0-		8 1 3 4	220	3	Y	-0-					-0-
04	210	#	208	-0-	-2	-0-		8 1 1 4	199	3	Y	-0-					-0-
05	217	#	205	-0-	-12	-0-		8 1 1 4	196	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	310	#	239	-0-	-71	-0-	10	1	225	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	279	#	224	-0-	-55	-0-	10	1	206	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
02	252	#	151	-0-	-101	-0-	7	1	132	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
03	248	#	226	-0-	-22	-0-	8	1	215	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	210	R	210	-0-	-0-	-0-	8	1	201	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	217	#	205	-0-	-12	-0-	8	1	196	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
12	248	#	231	-0-	-17	-0-	10	1	217	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	248	#	234	-0-	-14	-0-	10	1	216	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
02	224	#	146	-0-	-78	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
03	240	R	240	-0-	-0-	-0-	9	1	228	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	213	R	213	-0-	-0-	-0-	8	1	204	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	215	R	215	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
12	425	R	425	-0-	-0-	-0-	18	1	399	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
01	391	R	391	-0-	-0-	-0-	17	1	361	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
02	255	R	255	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
03	434	#	408	-0-	-26	-0-	15	1	389	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	323	R	323	-0-	-0-	-0-	12	1	310	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	310	R	310	-0-	-0-	-0-	12	1	296	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

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
12	T. A.		143	-0-	143	191	6	1	134	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	306	R	115	-0-	-191	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	43	R	43	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	155	#	118	-0-	-37	-0-	4	1	113	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	150	#	144	-0-	-6	-0-	5	1	137	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
*05	274	R	274	-0-	-0-	-0-	10	1	243	3	Y	17	15	0			2
							2	4	19	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. 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
12	T. A.		1061	-0-		1061	1800		44	1	972	3	Y	24	21	0			4
									19	4	26	9							
01	2699	R	899	-0-		-1800	-0-		38	1	819	3	Y	11	14	0			1
									30	4	12	9							
02	369	R	369	-0-		-0-	-0-		16	1	324	3	Y	-0-	1	0			-0-
									29	4									
03	1054	#	464	-0-		-590	-0-		17	1	442	3	Y	-0-					-0-
									5	4									
*04	1020	#	511	-0-		-509	-0-		19	1	487	3	Y	3	3	0			-0-
									2	4	3	9							
05	1054	#	761	-0-		-293	-0-		29	1	699	3	Y	25	23	0			2
									5	4	28	9							

STERLING "J" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148889 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7940 PERF. N/A

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

STERLING "J" FEE WELL #: 6 RRCID -> 148891 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 7954 PERF. N/A

12	T. A.		934	-0-		934	1342		40	1	876	3	Y	-0-					-0-
									18	4									
01	2059	R	717	-0-		-1342	-0-		31	1	661	3	Y	-0-					-0-
									25	4									
02	397	R	397	-0-		-0-	-0-		17	1	349	3	Y	-0-					-0-
									31	4									
03	930	#	509	-0-		-421	-0-		18	1	485	3	Y	-0-					-0-
									6	4									
04	900	#	798	-0-		-102	-0-		30	1	765	3	Y	-0-					-0-
									3	4									
05	930	#	771	-0-		-159	-0-		30	1	735	3	Y	-0-					-0-
									6	4									

STERLING 'L' FEE WELL #: 2 RRCID -> 148893 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

12	651	#	458	-0-		-193	-0-		19	1	414	3	Y	15	13	0			3
									8	4	17	9							
01	713	#	470	-0-		-243	-0-		20	1	421	3	Y	12	14	0			1
									16	4	13	9							
02	644	#	299	-0-		-345	-0-		12	1	258	3	Y	5	5	0			1
									23	4	6	9							
03	713	#	526	-0-		-187	-0-		19	1	493	3	Y	7	7	0			1
									6	4	8	9							
*04	540	R	540	-0-		-0-	-0-		20	1	515	3	Y	3	4	0			-0-
									2	4	3	9							
05	465	#	450	-0-		-15	-0-		17	1	417	3	Y	12	11	0			1
									3	4	13	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	760	R	760	-0-	-0-	-0-	63	1	676	3	Y	6	5	0			1
							14	4	7	9							
01	744	#	715	-0-	-29	-0-	58	1	625	3	Y	8	8	0			1
							23	4	9	9							
02	672	#	285	-0-	-387	-0-	23	1	240	3	Y	-0-	1	0			-0-
							22	4									
03	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
04	690	#	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
05	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	215	R	215	-0-	-0-	-0-	9	1	202	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	196	R	196	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	168	#	123	-0-	-45	-0-	5	1	108	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
03	186	#	155	-0-	-31	-0-	6	1	147	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	180	#	174	-0-	-6	-0-	6	1	168	3	Y	-0-					-0-
*05	200	R	200	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING 'F' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149773 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	#	226	-0-	-84	-0-	10	1	212	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	248	#	180	-0-	-68	-0-	8	1	166	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	224	#	98	-0-	-126	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
03	248	#	160	-0-	-88	-0-	6	1	152	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	210	#	154	-0-	-56	-0-	6	1	147	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	217	#	153	-0-	-64	-0-	6	1	146	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING 'J' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149774 COMPL. DATE 08/31/1993 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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'K' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149777 COMPL. DATE 11/16/1993 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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'L' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149778 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

12	651	#	292	-0-	-359	-0-	13	1	273	3	Y	-0-	1	0			-0-
							6	4									
01	589	#	527	-0-	-62	-0-	22	1	468	3	Y	18	16	0			2
							17	4	20	9							
02	532	#	359	-0-	-173	-0-	15	1	307	3	Y	9	9	0			2
							27	4	10	9							
03	575	R	575	-0-	-0-	-0-	20	1	527	3	Y	19	19	0			2
							7	4	21	9							
*04	510	#	329	-0-	-181	-0-	12	1	296	3	Y	18	18	0			2
							1	4	20	9							
05	527	#	502	-0-	-25	-0-	20	1	474	3	Y	4	6	0			-0-
							4	4	4	9							

STERLING 'L' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149779 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A

12	434	#	287	-0-	-147	-0-	12	1	269	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
01	319	R	319	-0-	-0-	-0-	14	1	294	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
02	280	#	216	-0-	-64	-0-	9	1	191	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
03	328	R	328	-0-	-0-	-0-	11	1	313	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	344	R	344	-0-	-0-	-0-	13	1	329	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	310	#	266	-0-	-44	-0-	10	1	254	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING 'L' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149780 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

12	217	#	102	-0-	-115	-0-	4	1	96	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	217	#	132	-0-	-85	-0-	6	1	122	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	196	#	85	-0-	-111	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
03	139	R	139	-0-	-0-	-0-	5	1	133	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	120	#	80	-0-	-40	-0-	3	1	77	3	Y	-0-					-0-
*05	150	R	150	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	93	84	0			9
							102	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	182	R	182	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	259	R	259	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	88	R	88	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
03	155	#	106	-0-	-49	-0-	4	1	101	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	240	#	89	-0-	-151	-0-	3	1	86	3	Y	-0-					-0-
05	248	#	96	-0-	-152	-0-	4	1	91	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
12	155	#	90	-0-	-65	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	155	#	67	-0-	-88	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	112	#	18	-0-	-94	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	124	#	17	-0-	-107	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
*04	60	#	32	-0-	-28	-0-	1	1	19	3	Y	11	10	0			1
							12	9									
05	62	#	10	-0-	-52	-0-	8	3	2	9	Y	2	3	0			-0-

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
12	1023	#	680	-0-	-343	-0-	29	1	638	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
01	1023	#	912	-0-	-111	-0-	39	1	842	3	Y	-0-					-0-
							31	4									
02	924	#	478	-0-	-446	-0-	21	1	420	3	Y	-0-					-0-
							37	4									
03	1045	R	1045	-0-	-0-	-0-	38	1	994	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
04	870	#	432	-0-	-438	-0-	16	1	415	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	899	#	479	-0-	-420	-0-	19	1	454	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 13 RRCID -> 149790 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 8465 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	R	390	-0-	-0-	-0-	17	1	366	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
01	372	#	320	-0-	-52	-0-	14	1	295	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
02	336	#	184	-0-	-152	-0-	8	1	162	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
03	690	R	690	-0-	-0-	-0-	25	1	657	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
04	T. A.		632	-0-	632	632	24	1	606	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	T. A.		489	-0-	489	1121	19	1	467	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "R" FEE WELL #: 8 RRCID -> 149793 COMPL. DATE 08/28/1989 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
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

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

STERLING "R" FEE WELL #: 10 RRCID -> 149795 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1265	R	1265	-0-	-0-	-0-	103	1	1107	3	Y	13	12	0			1
							41	4	14	9							
02	710	R	710	-0-	-0-	-0-	56	1	591	3	Y	9	8	0			2
							53	4	10	9							
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
04	1230	#	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
05	1271	#	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149796 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		153	-0-	153	153	6	1	135	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
03	T. A.		431	-0-	431	584	16	1	410	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	T. A.		304	-0-	304	888	11	1	292	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	T. A.		39	-0-	39	927	2	1	37	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149797 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

12	T. A.		742	-0-	742	1054	32	1	696	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
01	T. A.		601	-0-	601	1655	26	1	555	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
02	T. A.		344	-0-	344	1999	15	1	302	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
03	2271	R	272	-0-	-1999	-0-	10	1	259	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	76	R	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
*05	706	R	706	-0-	-0-	-0-	28	1	673	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12		T. A.	163	-0-	163	293	7	1	153	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01		T. A.	132	-0-	132	425	6	1	121	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
02		T. A.	76	-0-	76	501	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	662	R	161	-0-	-501	-0-	6	1	153	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	110	R	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	Y	-0-					-0-
*05	707	R	707	-0-	-0-	-0-	28	1	674	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

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. (I) GAS 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		T. A.	1571	-0-	1571	2234	67	1	1468	3	Y	6	6	0			1
							29	4	7	9							
01		T. A.	1272	-0-	1272	3506	55	1	1166	3	Y	7	7	0			1
							43	4	8	9							
02		T. A.	465	-0-	465	3971	20	1	408	3	Y	1	2	0			-0-
							36	4	1	9							
03	5202	R	1231	-0-	-3971	-0-	44	1	1164	3	Y	8	7	0			1
							14	4	9	9							
*04	1456	R	1456	-0-	-0-	-0-	54	1	1385	3	Y	11	11	0			1
							5	4	12	9							
05	1581	#	1203	-0-	-378	-0-	47	1	1136	3	Y	10	10	0			1
							9	4	11	9							

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. (I) GAS 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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	174	-0-	174	174	7	1	153	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
03		T. A.	480	-0-	480	654	17	1	457	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
04		T. A.	289	-0-	289	943	11	1	277	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05		T. A.	322	-0-	322	1265	13	1	307	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

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. (I) GAS 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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	135	-0-	135	135	6	1	118	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
03		T. A.	762	-0-	762	897	27	1	726	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
04		T. A.	513	-0-	513	1410	19	1	492	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05		T. A.	479	-0-	479	1889	18	1	458	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		160	-0-	160	160	7	1	148	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	T. A.		120	-0-	120	280	5	1	106	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
03	T. A.		344	-0-	344	624	12	1	325	3	Y	3	3	0			-0-
							4	4	3	9							
*04	1025	R	401	-0-	-624	-0-	15	1	381	3	Y	3	3	0			-0-
							2	4	3	9							
*05	397	R	397	-0-	-0-	-0-	15	1	377	3	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	122	R	122	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	92	R	92	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
03	211	R	211	-0-	-0-	-0-	8	1	201	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	135	R	135	-0-	-0-	-0-	5	1	130	3	Y	-0-					-0-
*05	142	R	142	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING 'D' FEE WELL #: 13 RRCID -> 150065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7431 - 7842

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

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 3 RRCID -> 151319 COMPL. DATE 11/25/1981 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
12	465	#	426	-0-	-39	-0-	36	1	382	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
01	630	R	630	-0-	-0-	-0-	52	1	558	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
02	358	R	358	-0-	-0-	-0-	29	1	302	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
03	434	#	431	-0-	-3	-0-	31	1	381	3	Y	13	12	0			1
							5	4	14	9							
*04	600	#	373	-0-	-227	-0-	29	1	322	3	Y	19	18	0			2
							1	4	21	9							
05	620	#	212	-0-	-408	-0-	17	1	172	3	Y	20	20	0			2
							1	4	22	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 6 RRCID -> 151358 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7263 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	258	R	258	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	Y	-0-			-0-
							5	4							
01	240	R	240	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	Y	-0-			-0-
							8	4							
02	170	R	170	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	Y	-0-			-0-
							13	4							
03	276	R	276	-0-	-0-	-0-	10	1	263	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
04	271	R	271	-0-	-0-	-0-	10	1	260	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
*05	389	R	389	-0-	-0-	-0-	15	1	371	3	Y	-0-			-0-
							3	4							

GLASS, R. E. WELL #: 8 RRCID -> 151359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7308 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	290	R	290	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	Y	-0-			-0-
							5	4							
01	268	R	268	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	Y	-0-			-0-
							9	4							
02	224	#	189	-0-	-35	-0-	8	1	166	3	Y	-0-			-0-
							15	4							
03	293	R	293	-0-	-0-	-0-	11	1	279	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
04	290	R	290	-0-	-0-	-0-	11	1	278	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
*05	445	R	445	-0-	-0-	-0-	18	1	424	3	Y	-0-			-0-
							3	4							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	124	#	86	-0-	-38	-0-	4	1	80	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
01	124	#	109	-0-	-15	-0-	5	1	100	3	Y	-0-			-0-
							4	4							
02	463	R	463	-0-	-0-	-0-	20	1	407	3	Y	-0-			-0-
							36	4							
03	535	R	535	-0-	-0-	-0-	19	1	510	3	Y	-0-			-0-
							6	4							
04	120	#	81	-0-	-39	-0-	3	1	78	3	Y	-0-			-0-
05	124	#	75	-0-	-49	-0-	3	1	71	3	Y	-0-			-0-
							1	4							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	817	R	817	-0-	-0-	-0-	35	1	767	3	Y	-0-			-0-
							15	4							
01	598	R	598	-0-	-0-	-0-	26	1	552	3	Y	-0-			-0-
							20	4							
02	448	#	355	-0-	-93	-0-	15	1	312	3	Y	-0-			-0-
							28	4							
03	532	R	532	-0-	-0-	-0-	19	1	507	3	Y	-0-			-0-
							6	4							
04	617	R	617	-0-	-0-	-0-	23	1	592	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
05	620	#	535	-0-	-85	-0-	21	1	510	3	Y	-0-			-0-
							4	4							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	341	#	267	-0-	-74	-0-	11	1 5 4	251	3	Y	-0-					-0-
01	341	#	153	-0-	-188	-0-	7	1 5 4	141	3	Y	-0-					-0-
02	252	#	86	-0-	-166	-0-	4	1 7 4	75	3	Y	-0-					-0-
03	279	#	148	-0-	-131	-0-	5	1 2 4	141	3	Y	-0-					-0-
04	210	#	153	-0-	-57	-0-	6	1 1 4	146	3	Y	-0-					-0-
05	217	#	134	-0-	-83	-0-	5	1 1 4	128	3	Y	-0-					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 14 RRCID -> 151369 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

STERLING "I" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151373 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

12	187	R	187	-0-	-0-	-0-	8	1 4 4	175	3	Y	-0-					-0-
01	186	#	169	-0-	-17	-0-	7	1 6 4	156	3	Y	-0-					-0-
02	140	#	109	-0-	-31	-0-	5	1 8 4	96	3	Y	-0-					-0-
03	186	#	176	-0-	-10	-0-	6	1 2 4	168	3	Y	-0-					-0-
04	158	R	158	-0-	-0-	-0-	6	1 1 4	151	3	Y	-0-					-0-
05	155	#	152	-0-	-3	-0-	6	1 1 4	145	3	Y	-0-					-0-

STERLING "J" FEE WELL #: 8 RRCID -> 151375 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 7960 PERF. N/A

12	T. A.		76	-0-	76	228	2	1 1 4	54	3 19 9	Y	17	14	0			3
01	385	R	157	-0-	-228	-0-	7	1 5 4	144	3 1 9	Y	1	4	0			-0-
02	119	R	119	-0-	-0-	-0-	5	1 9 4	105	3	Y	-0-					-0-
03	142	R	142	-0-	-0-	-0-	5	1 2 4	135	3	Y	-0-					-0-
04	239	R	239	-0-	-0-	-0-	9	1 1 4	229	3	Y	-0-					-0-
*05	290	R	290	-0-	-0-	-0-	11	1 2 4	277	3	Y	-0-					-0-

STERLING "J" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7490 - 7562

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "O" FEE WELL #: 1 RRCID -> 151384 COMPL. DATE 05/02/1978 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	598	R	598	-0-	-0-	-0-	26 11	1 4	561	3	Y	-0-					-0-
01	496	#	320	-0-	-176	-0-	14 11	1 4	295	3	Y	-0-					-0-
02	420	#	259	-0-	-161	-0-	11 20	1 4	228	3	Y	-0-					-0-
03	589	#	558	-0-	-31	-0-	20 6	1 4	532	3	Y	-0-					-0-
04	570	#	492	-0-	-78	-0-	18 2	1 4	472	3	Y	-0-					-0-
05	589	#	432	-0-	-157	-0-	16 3	1 4	399 14	3 9	Y	13	12	0			1

STERLING "O" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7875 - 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
12	558	#	325	-0-	-233	-0-	14 6	1 4	305	3	Y	-0-					-0-
01	496	#	423	-0-	-73	-0-	18 14	1 4	391	3	Y	-0-					-0-
02	308	#	179	-0-	-129	-0-	8 14	1 4	157	3	Y	-0-					-0-
03	449	R	449	-0-	-0-	-0-	16 5	1 4	428	3	Y	-0-					-0-
04	455	R	455	-0-	-0-	-0-	17 2	1 4	436	3	Y	-0-					-0-
*05	467	R	467	-0-	-0-	-0-	18 3	1 4	439 7	3 9	Y	6	5	0			1

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
12	622	R	622	-0-	-0-	-0-	27 12	1 4	583	3	Y	-0-					-0-
01	524	R	524	-0-	-0-	-0-	23 18	1 4	483	3	Y	-0-					-0-
02	504	#	169	-0-	-335	-0-	7 13	1 4	149	3	Y	-0-					-0-
03	620	#	443	-0-	-177	-0-	16 5	1 4	422	3	Y	-0-					-0-
04	540	#	473	-0-	-67	-0-	18 2	1 4	453	3	Y	-0-					-0-
05	558	#	354	-0-	-204	-0-	14 3	1 4	337	3	Y	-0-					-0-

STERLING "R" FEE WELL #: 2 RRCID -> 151397 COMPL. DATE 04/04/1981 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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "R" FEE WELL #: 4 RRCID -> 151401 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 8325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	#	207	-0-	-41	-0-	18	1	185	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	217	#	160	-0-	-57	-0-	14	1	141	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	168	#	67	-0-	-101	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING -R- FEE WELL #: 5 RRCID -> 151402 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 8310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	#	138	-0-	-17	-0-	12	1	123	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	155	#	140	-0-	-15	-0-	12	1	123	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	140	#	72	-0-	-68	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
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-

STERLING 'K' FEE WELL #: 1 RRCID -> 152928 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 7910 PERF. N/A

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

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

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

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	302	R	302	-0-	-0-	-0-	13	1	283	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
01	268	R	268	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	211	R	211	-0-	-0-	-0-	8	1	187	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
03	147	R	147	-0-	-0-	-0-	5	1	141	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	300	#	19	-0-	-281	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
05	310	#	11	-0-	-299	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 9 RRCID -> 152946 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	249	R	249	-0-	-0-	-0-	10	1	226	3	Y	8	7	0			1
							4	4	9	9							
01	194	R	194	-0-	-0-	-0-	9	1	171	3	Y	7	7	0			1
							6	4	8	9							
02	92	R	92	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	Y	-0-	1	0			-0-
							7	4									
03	137	R	137	-0-	-0-	-0-	5	1	131	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	210	#	121	-0-	-89	-0-	4	1	116	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	217	#	104	-0-	-113	-0-	4	1	99	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING 'K' FEE WELL #: 10 RRCID -> 152947 COMPL. DATE 08/27/1985 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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	#	47	-0-	-15	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	62	#	32	-0-	-30	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	56	#	18	-0-	-38	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	201	R	201	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	222	R	222	-0-	-0-	-0-	8	1	213	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	269	R	269	-0-	-0-	-0-	11	1	256	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 5 RRCID -> 154772 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8011 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 6 RRCID -> 154773 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8004 - 8467

12	T. A.		1645	-0-	1645	2342	70	1	1530	3	Y	13	12	0			2
							31	4	14	9							
01	T. A.		1333	-0-	1333	3675	57	1	1217	3	Y	13	14	0			1
							45	4	14	9							
02	T. A.		488	-0-	488	4163	21	1	426	3	Y	3	3	0			1
							38	4	3	9							
03	5554	R	1391	-0-	-4163	-0-	50	1	1317	3	Y	7	7	0			1
							16	4	8	9							
*04	2155	R	2155	-0-	-0-	-0-	80	1	2055	3	Y	12	12	0			1
							7	4	13	9							
05	1643	#	1323	-0-	-320	-0-	51	1	1249	3	Y	12	12	0			1
							10	4	13	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 3 RRCID -> 155140 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7871 - 8320

12	1116	#	650	-0-	-466	-0-	28	1	610	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
01	1116	#	996	-0-	-120	-0-	43	1	919	3	Y	-0-					-0-
							34	4									
02	1008	#	471	-0-	-537	-0-	20	1	414	3	Y	-0-					-0-
							37	4									
03	837	#	337	-0-	-500	-0-	12	1	321	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	960	#	176	-0-	-784	-0-	7	1	168	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	992	#	737	-0-	-255	-0-	29	1	690	3	Y	12	11	0			1
							5	4	13	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 14 RRCID -> 155141 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8287

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 12 RRCID -> 155144 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7883 - 8322

12	T. A.		201	-0-	201	201	8	1	189	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	494	R	293	-0-	-201	-0-	13	1	270	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
02	167	R	167	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
03	411	R	411	-0-	-0-	-0-	15	1	391	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	579	R	579	-0-	-0-	-0-	22	1	555	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*05	649	R	649	-0-	-0-	-0-	25	1	619	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	EOM BALANCE
12	T. A.	415	-0-	415	590	18	1	389	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
01	T. A.	336	-0-	336	926	15	1	309	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
02	T. A.	124	-0-	124	1050	5	1	109	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
03	1247 R	197	-0-	-1050	-0-	7	1	188	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
04	T. A.	149	-0-	149	149	6	1	142	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	T. A.	280	-0-	280	429	11	1	267	3	Y	-0-			-0-
						2	4							

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 5 RRCID -> 155857 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 8115

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

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

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

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	109	R	109	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	182	R	182	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	95	R	95	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	162	R	162	-0-	-0-	-0-	6	1	154	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	135	R	135	-0-	-0-	-0-	5	1	129	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	189	R	189	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

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
12	20	R	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
01	34	R	34	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	22	R	22	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	47	R	47	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	63	R	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					-0-
*05	58	R	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					-0-

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
12	775	#	613	-0-	-162	-0-	26	1	570	3	Y	5	4	0			1
							11	4	6	9							
01	744	#	522	-0-	-222	-0-	23	1	477	3	Y	4	5	0			-0-
							18	4	4	9							
02	616	#	284	-0-	-332	-0-	12	1	247	3	Y	3	2	0			1
							22	4	3	9							
03	682	#	550	-0-	-132	-0-	19	1	514	3	Y	10	10	0			1
							6	4	11	9							
*04	570	#	499	-0-	-71	-0-	18	1	465	3	Y	13	13	0			1
							2	4	14	9							
05	589	#	503	-0-	-86	-0-	19	1	470	3	Y	10	10	0			1
							3	4	11	9							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "I" FEE WELL #: 13 RRCID -> 159907 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7534 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	#	247	-0-	-32	-0-	11	1	231	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	248	#	229	-0-	-19	-0-	10	1	212	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	224	#	154	-0-	-70	-0-	6	1	136	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
03	248	R	248	-0-	-0-	-0-	9	1	236	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	210	#	208	-0-	-2	-0-	8	1	199	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	217	#	197	-0-	-20	-0-	8	1	187	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "M" FEE WELL #: 2 RRCID -> 159910 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7356 - 7716

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

STERLING "M" FEE WELL #: 4 RRCID -> 159912 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7356 - 7725

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

12	390	R	390	-0-	-0-	-0-	17	1	366	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
01	346	R	346	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
02	308	#	114	-0-	-194	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
03	472	R	472	-0-	-0-	-0-	17	1	450	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*04	583	R	583	-0-	-0-	-0-	22	1	550	3	Y	8	7	0			1
							2	4	9	9							
*05	480	R	480	-0-	-0-	-0-	19	1	450	3	Y	7	7	0			1
							3	4	8	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 8 RRCID -> 159914 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7947 - 8360

12	415	R	415	-0-	-0-	-0-	17	1	380	3	Y	9	8	0			1
							8	4	10	9							
01	432	R	432	-0-	-0-	-0-	18	1	396	3	Y	3	4	0			-0-
							15	4	3	9							
02	336	#	139	-0-	-197	-0-	6	1	122	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
03	403	#	337	-0-	-66	-0-	12	1	321	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	420	#	350	-0-	-70	-0-	13	1	336	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	434	#	335	-0-	-99	-0-	13	1	319	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	#	286	-0-	-86	-0-	12	1	269	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	383	R	383	-0-	-0-	-0-	17	1	353	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
02	336	#	176	-0-	-160	-0-	8	1	154	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
03	416	R	416	-0-	-0-	-0-	15	1	396	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	360	#	345	-0-	-15	-0-	13	1	331	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	372	#	295	-0-	-77	-0-	12	1	281	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	437	R	437	-0-	-0-	-0-	37	1	392	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
01	479	R	479	-0-	-0-	-0-	40	1	423	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
02	504	#	209	-0-	-295	-0-	17	1	176	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
03	558	#	435	-0-	-123	-0-	33	1	397	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	540	#	460	-0-	-80	-0-	38	1	421	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	551	R	551	-0-	-0-	-0-	49	1	498	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	293	R	293	-0-	-0-	-0-	25	1	263	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	376	R	376	-0-	-0-	-0-	32	1	332	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
02	243	R	243	-0-	-0-	-0-	20	1	204	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
03	406	R	406	-0-	-0-	-0-	30	1	371	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	418	R	418	-0-	-0-	-0-	33	1	384	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	520	R	520	-0-	-0-	-0-	45	1	472	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	#	432	-0-	-157	-0-	18	1	400	3	Y	5	4	0			1
							8	4	6	9							
01	589	#	416	-0-	-173	-0-	18	1	381	3	Y	3	4	0			-0-
							14	4	3	9							
02	560	#	447	-0-	-113	-0-	19	1	389	3	Y	4	3	0			1
							35	4	4	9							
03	620	#	498	-0-	-122	-0-	18	1	465	3	Y	8	8	0			1
							6	4	9	9							
*04	473	R	473	-0-	-0-	-0-	18	1	450	3	Y	3	4	0			-0-
							2	4	3	9							
*05	498	R	498	-0-	-0-	-0-	20	1	473	3	Y	1	1	0			-0-
							4	4	1	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. (I) GAS 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	407	R	407	-0-	-0-	-0-	17	1	382	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
01	499	R	499	-0-	-0-	-0-	22	1	460	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
02	364	#	222	-0-	-142	-0-	9	1	196	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
03	410	R	410	-0-	-0-	-0-	15	1	390	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*04	724	R	724	-0-	-0-	-0-	22	1	562	3	Y	125	113	0			12
							2	4	138	9							
05	496	#	486	-0-	-10	-0-	19	1	460	3	Y	3	15	0			-0-
							4	4	3	9							

STERLING "I" FEE WELL #: 16 RRCID -> 162506 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

12	340	R	340	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
01	310	#	305	-0-	-5	-0-	13	1	281	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
02	280	#	202	-0-	-78	-0-	9	1	177	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
03	334	R	334	-0-	-0-	-0-	12	1	318	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	261	R	261	-0-	-0-	-0-	10	1	251	3	Y	-0-					-0-
*05	262	R	262	-0-	-0-	-0-	10	1	250	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 6 RRCID -> 162595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7890 - 8264

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

12	269	R	269	-0-	-0-	-0-	12	1	252	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	184	R	184	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	88	R	88	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
03	279	#	196	-0-	-83	-0-	7	1	187	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	270	#	84	-0-	-186	-0-	3	1	81	3	Y	-0-					-0-
05	279	#	76	-0-	-203	-0-	3	1	72	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		439	-0-	439	1148	19	1	412	3	Y	-0-			-0-
							8	4							
01	1211	R	63	-0-	-1148	-0-	3	1	58	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
02	58	R	58	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	-0-			-0-
							5	4							
03	434	#	69	-0-	-365	-0-	3	1	65	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
04	83	R	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	3	Y	-0-			-0-
*05	81	R	81	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	Y	-0-			-0-
							1	4							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	527	#	400	-0-	-127	-0-	17	1	375	3	Y	-0-			-0-
							8	4							
01	452	R	452	-0-	-0-	-0-	19	1	418	3	Y	-0-			-0-
							15	4							
02	252	#	174	-0-	-78	-0-	7	1	153	3	Y	-0-			-0-
							14	4							
03	403	#	249	-0-	-154	-0-	9	1	237	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
04	450	#	296	-0-	-154	-0-	11	1	284	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
05	465	#	395	-0-	-70	-0-	16	1	376	3	Y	-0-			-0-
							3	4							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	358	R	358	-0-	-0-	-0-	15	1	336	3	Y	-0-			-0-
							7	4							
01	328	R	328	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	Y	-0-			-0-
							11	4							
02	252	#	221	-0-	-31	-0-	9	1	195	3	Y	-0-			-0-
							17	4							
03	360	R	360	-0-	-0-	-0-	13	1	343	3	Y	-0-			-0-
							4	4							
04	330	R	330	-0-	-0-	-0-	12	1	317	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
*05	445	R	445	-0-	-0-	-0-	17	1	425	3	Y	-0-			-0-
							3	4							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	527	#	398	-0-	-129	-0-	17	1	373	3	Y	-0-			-0-
							8	4							
01	496	#	382	-0-	-114	-0-	17	1	352	3	Y	-0-			-0-
							13	4							
02	448	#	164	-0-	-284	-0-	7	1	144	3	Y	-0-			-0-
							13	4							
03	550	R	550	-0-	-0-	-0-	20	1	524	3	Y	-0-			-0-
							6	4							
04	518	R	518	-0-	-0-	-0-	19	1	497	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
05	403	#	388	-0-	-15	-0-	15	1	370	3	Y	-0-			-0-
							3	4							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "E" FEE WELL #: 22 RRCID -> 170179 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7574 - 8070

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		26	-0-	26	26	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	T. A.		356	-0-	356	382	13	1	337	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							
*04	T. A.		196	-0-	196	578	7	1	186	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
05	T. A.		201	-0-	201	779	8	1	188	3	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							

STERLING "F" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170180 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7450 - 8025

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

12	T. A.		4	-0-	4	21	4	3			Y	-0-					-0-
01	24	R	3	-0-	-21	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	4	#	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 5 RRCID -> 170183 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7688 - 8054

12	186	#	67	-0-	-119	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	124	#	23	-0-	-101	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	84	#	14	-0-	-70	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	62	#	47	-0-	-15	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	60	#	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
05	62	#	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 6 RRCID -> 170185 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7648 - 7984

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. (I) GAS 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	T. A.		45	-0-	45	101	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	165	R	64	-0-	-101	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	63	R	63	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	84	R	84	-0-	-0-	-0-	3	1	80	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	86	R	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	3	Y	-0-					-0-
*05	86	R	86	-0-	-0-	-0-	3	1	82	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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. (I) GAS 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	890	R	890	-0-	-0-	-0-	74	1	800	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
01	826	R	826	-0-	-0-	-0-	68	1	719	3	Y	11	10	0			1
							27	4	12	9							
02	644	#	424	-0-	-220	-0-	34	1	349	3	Y	9	8	0			2
							31	4	10	9							
03	899	#	807	-0-	-92	-0-	60	1	729	3	Y	8	9	0			1
							9	4	9	9							
*04	870	#	847	-0-	-23	-0-	70	1	774	3	Y	-0-	1	0			-0-
							3	4									
*05	994	R	994	-0-	-0-	-0-	87	1	900	3	Y	-0-					-0-
							7	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. (I) GAS 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	293	R	293	-0-	-0-	-0-	25	1	263	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	269	R	269	-0-	-0-	-0-	22	1	238	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	196	#	124	-0-	-72	-0-	10	1	105	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
03	279	#	221	-0-	-58	-0-	17	1	202	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	270	#	227	-0-	-43	-0-	19	1	207	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	313	R	313	-0-	-0-	-0-	27	1	284	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 183554 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7562 - 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
12	2170	#	1005	-0-	-1165	-0-	42	1	940	3	Y	4	4	0			1
							19	4	4	9							
01	2170	#	1371	-0-	-799	-0-	59	1	1265	3	Y	-0-	1	0			-0-
							47	4									
02	1708	#	323	-0-	-1385	-0-	14	1	284	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
03	1271	#	658	-0-	-613	-0-	23	1	628	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
04	1357	R	1357	-0-	-0-	-0-	50	1	1302	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*05	1486	R	1486	-0-	-0-	-0-	59	1	1415	3	Y	-0-					-0-
							12	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 1 RRCID -> 203650 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7660 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		170	-0-	170	775		7 1 3 4	160	3	Y	-0-			-0-
01	940	R	165	-0-	-775	-0-		7 1 6 4	152	3	Y	-0-			-0-
02	188	R	188	-0-	-0-	-0-		8 1 15 4	165	3	Y	-0-			-0-
03	434	#	254	-0-	-180	-0-		9 1 3 4	242	3	Y	-0-			-0-
04	204	R	204	-0-	-0-	-0-		8 1 1 4	195	3	Y	-0-			-0-
*05	195	R	195	-0-	-0-	-0-		8 1 1 4	186	3	Y	-0-			-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 13 RRCID -> 203651 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7697 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		166	-0-	166	563		7 1 3 4	156	3	Y	-0-			-0-
01	781	R	218	-0-	-563	-0-		10 1 7 4	201	3	Y	-0-			-0-
02	227	R	227	-0-	-0-	-0-		10 1 18 4	199	3	Y	-0-			-0-
03	248	#	128	-0-	-120	-0-		5 1 1 4	122	3	Y	-0-			-0-
04	240	#	88	-0-	-152	-0-		3 1	85	3	Y	-0-			-0-
05	248	#	87	-0-	-161	-0-		3 1 1 4	83	3	Y	-0-			-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203702 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7590 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	315	R	315	-0-	-0-	-0-		14 1 6 4	295	3	Y	-0-			-0-
01	306	R	306	-0-	-0-	-0-		13 1 10 4	283	3	Y	-0-			-0-
02	224	#	186	-0-	-38	-0-		8 1 15 4	163	3	Y	-0-			-0-
03	310	#	298	-0-	-12	-0-		11 1 3 4	284	3	Y	-0-			-0-
04	252	R	252	-0-	-0-	-0-		9 1 1 4	242	3	Y	-0-			-0-
*05	255	R	255	-0-	-0-	-0-		10 1 2 4	243	3	Y	-0-			-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		124	-0-	124	676		5 1 2 4	117	3	Y	-0-			-0-
01	861	R	185	-0-	-676	-0-		8 1 6 4	171	3	Y	-0-			-0-
02	218	R	218	-0-	-0-	-0-		9 1 17 4	192	3	Y	-0-			-0-
03	465	#	225	-0-	-240	-0-		8 1 3 4	214	3	Y	-0-			-0-
04	183	R	183	-0-	-0-	-0-		7 1 1 4	175	3	Y	-0-			-0-
05	217	#	174	-0-	-43	-0-		7 1 1 4	166	3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "E" FEE WELL #: 21 RRCID -> 203723 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7542 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	406	R	406	-0-	-0-	-0-	16	1	349	3	Y	25	23	0			2
							13	4	28	9							
02	287	R	287	-0-	-0-	-0-	12	1	244	3	Y	8	8	0			2
							22	4	9	9							
03	629	R	629	-0-	-0-	-0-	21	1	573	3	Y	25	25	0			2
							7	4	28	9							
*04	732	R	732	-0-	-0-	-0-	26	1	666	3	Y	34	33	0			3
							3	4	37	9							
*05	1038	R	1038	-0-	-0-	-0-	37	1	926	3	Y	62	59	0			6
							7	4	68	9							

STERLING "N" FEE WELL #: 9 RRCID -> 203738 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7704 - 8047

12	630	R	630	-0-	-0-	-0-	26	1	578	3	Y	13	11	0			2
							12	4	14	9							
01	672	R	672	-0-	-0-	-0-	28	1	605	3	Y	15	16	0			1
							22	4	17	9							
02	476	#	426	-0-	-50	-0-	18	1	374	3	Y	1	2	0			-0-
							33	4	1	9							
03	589	#	508	-0-	-81	-0-	17	1	458	3	Y	25	23	0			2
							5	4	28	9							
*04	660	#	200	-0-	-460	-0-	7	1	177	3	Y	14	15	0			1
							1	4	15	9							
*05	814	R	814	-0-	-0-	-0-	30	1	739	3	Y	35	33	0			3
							6	4	39	9							

GLASS, R. E. WELL #: 15 RRCID -> 213820 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7222 - 7536

12	271	R	271	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	255	R	255	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	196	#	175	-0-	-21	-0-	7	1	154	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
03	287	R	287	-0-	-0-	-0-	10	1	274	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	247	R	247	-0-	-0-	-0-	10	1	236	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	333	R	333	-0-	-0-	-0-	13	1	317	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 12 RRCID -> 213821 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7634 - 8038

12	397	R	397	-0-	-0-	-0-	17	1	372	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
01	356	R	356	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
02	252	#	222	-0-	-30	-0-	9	1	196	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
03	372	#	348	-0-	-24	-0-	12	1	332	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	279	R	279	-0-	-0-	-0-	11	1	267	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	279	#	271	-0-	-8	-0-	11	1	258	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "E" FEE WELL #: 10 RRCID -> 213974 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7614 - 8082

12	T. A.		493	-0-	493	493	20	1	441	3	Y	21	17	0			4
							9	4	23	9							
01	1045	R	552	-0-	-493	-0-	23	1	491	3	Y	18	20	0			2
							18	4	20	9							
02	412	R	412	-0-	-0-	-0-	17	1	355	3	Y	7	7	0			2
							32	4	8	9							
03	742	R	742	-0-	-0-	-0-	26	1	704	3	Y	3	5	0			-0-
							9	4	3	9							
*04	540	#	296	-0-	-244	-0-	11	1	273	3	Y	10	9	0			1
							1	4	11	9							
05	558	#	240	-0-	-318	-0-	9	1	212	3	Y	15	15	0			1
							2	4	17	9							

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 9 RRCID -> 218567 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7681 - 8060

12	284	R	284	-0-	-0-	-0-	24	1	249	3	Y	5	6	0			1
							5	4	6	9							
01	397	R	397	-0-	-0-	-0-	32	1	352	3	Y	-0-	1	0			-0-
							13	4									
02	282	R	282	-0-	-0-	-0-	22	1	239	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
03	466	R	466	-0-	-0-	-0-	35	1	426	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	390	#	277	-0-	-113	-0-	23	1	253	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	413	R	413	-0-	-0-	-0-	35	1	363	3	Y	11	10	0			1
							3	4	12	9							

STERLING 'D' FEE WELL #: 11 RRCID -> 219380 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7444 - 7992

12	T. A.		52	-0-	52	232	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	287	R	55	-0-	-232	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	51	R	51	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	184	R	184	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	61	R	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					-0-
05	62	#	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-

STERLING "F" FEE WELL #: 3 RRCID -> 219575 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 7150 - 7866

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS WELL #: 102 RRCID -> 219576 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7701 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	#	267	-0-	-12	-0-	267	2			Y	-0-					2
01	279	#	275	-0-	-4	-0-	275	2			Y	-0-					2
*02	252	#	234	-0-	-18	-0-	223	2	11	9	Y	10					12
*03	279	#	213	-0-	-66	-0-	213	2			Y	-0-					12
04	270	#	172	-0-	-98	-0-	172	2			Y	-0-					12
*05	324	R	324	-0-	-0-	-0-	321	2	3	9	Y	3					15

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 4 RRCID -> 219642 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7718 - 8086

12	966	R	966	-0-	-0-	-0-	82	1	867	3	Y	-0-	1	0			-0-
							17	4									
01	775	#	757	-0-	-18	-0-	63	1	669	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
02	644	#	362	-0-	-282	-0-	29	1	306	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
03	961	#	712	-0-	-249	-0-	54	1	650	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
04	930	#	749	-0-	-181	-0-	62	1	684	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	961	#	893	-0-	-68	-0-	78	1	809	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 2 RRCID -> 219643 COMPL. DATE 07/19/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7686 - 8198

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

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

STERLING -N- FEE WELL #: 10 RRCID -> 219678 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7736 - 8143

12	1215	R	1215	-0-	-0-	-0-	51	1	1120	3	Y	19	18	0			3
							23	4	21	9							
01	1178	#	990	-0-	-188	-0-	42	1	895	3	Y	18	19	0			2
							33	4	20	9							
02	952	#	731	-0-	-221	-0-	30	1	628	3	Y	15	13	0			4
							56	4	17	9							
03	1682	R	1682	-0-	-0-	-0-	59	1	1535	3	Y	63	62	0			5
							19	4	69	9							
*04	1334	R	1334	-0-	-0-	-0-	49	1	1232	3	Y	44	45	0			4
							5	4	48	9							
05	1116	#	1105	-0-	-11	-0-	43	1	1034	3	Y	18	20	0			2
							8	4	20	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 10 RRCID -> 219686 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7349 - 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
12	278	R	278	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	Y	7	7	0			1
							5	4	8	9							
01	250	R	250	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	Y	8	8	0			1
							8	4	9	9							
02	196	#	151	-0-	-45	-0-	6	1	128	3	Y	5	5	0			1
							11	4	6	9							
03	286	R	286	-0-	-0-	-0-	10	1	260	3	Y	12	12	0			1
							3	4	13	9							
*04	180	#	92	-0-	-88	-0-	3	1	87	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
*05	403	R	403	-0-	-0-	-0-	15	1	371	3	Y	13	12	0			1
							3	4	14	9							

GLASS, R. E. WELL #: 11 RRCID -> 219689 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7339 - 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
12	290	R	290	-0-	-0-	-0-	12	1	272	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
01	248	#	233	-0-	-15	-0-	10	1	215	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
02	224	#	159	-0-	-65	-0-	7	1	139	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
03	276	R	276	-0-	-0-	-0-	10	1	263	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	233	R	233	-0-	-0-	-0-	9	1	223	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	333	R	333	-0-	-0-	-0-	13	1	318	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

GLASS, R. E. WELL #: 12 RRCID -> 219691 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7295 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	447	R	447	-0-	-0-	-0-	19	1	411	3	Y	8	7	0			1
							8	4	9	9							
01	409	R	409	-0-	-0-	-0-	17	1	369	3	Y	8	8	0			1
							14	4	9	9							
02	308	#	280	-0-	-28	-0-	12	1	240	3	Y	5	5	0			1
							22	4	6	9							
03	428	R	428	-0-	-0-	-0-	15	1	395	3	Y	12	12	0			1
							5	4	13	9							
*04	396	R	396	-0-	-0-	-0-	15	1	370	3	Y	8	8	0			1
							2	4	9	9							
*05	570	R	570	-0-	-0-	-0-	22	1	530	3	Y	13	13	0			1
							4	4	14	9							

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
12	318	R	318	-0-	-0-	-0-	13	1	299	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
01	273	R	273	-0-	-0-	-0-	12	1	252	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	224	#	181	-0-	-43	-0-	8	1	159	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
03	277	R	277	-0-	-0-	-0-	10	1	264	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	270	R	270	-0-	-0-	-0-	10	1	259	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	389	R	389	-0-	-0-	-0-	15	1	371	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'Q' FEE WELL #: 6 RRCID -> 226765 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7330 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	#	453	-0-	-136	-0-	19	1	416	3	Y	9	7	0			2
							8	4	10	9							
01	454	R	454	-0-	-0-	-0-	20	1	414	3	Y	4	6	0			-0-
							16	4	4	9							
02	308	#	167	-0-	-141	-0-	7	1	144	3	Y	2	2	0			-0-
							14	4	2	9							
03	465	#	208	-0-	-257	-0-	7	1	188	3	Y	9	8	0			1
							3	4	10	9							
*04	420	#	382	-0-	-38	-0-	13	1	332	3	Y	33	31	0			3
							1	4	36	9							
*05	524	R	524	-0-	-0-	-0-	21	1	497	3	Y	2	5	0			-0-
							4	4	2	9							

STERLING "E" FEE WELL #: 11 RRCID -> 237126 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7590 - 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
12	T. A.		301	-0-	301	301	13	1	282	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
01	555	R	254	-0-	-301	-0-	11	1	234	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	181	R	181	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
03	356	R	356	-0-	-0-	-0-	13	1	339	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	300	#	233	-0-	-67	-0-	9	1	223	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	310	#	219	-0-	-91	-0-	9	1	208	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

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
12	341	#	299	-0-	-42	-0-	299	2			Y	-0-					20
01	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					20
*02	280	#	187	-0-	-93	-0-	187	2			Y	-0-					20
*03	310	#	208	-0-	-102	-0-	208	2			Y	-0-					20
04	300	#	134	-0-	-166	-0-	134	2			Y	-0-					20
05	310	#	161	-0-	-149	-0-	161	2			Y	-0-					20

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
12	372	#	316	-0-	-56	-0-	316	2			Y	-0-					36
01	372	#	328	-0-	-44	-0-	328	2			Y	-0-					36
*02	308	#	266	-0-	-42	-0-	255	2	11	9	Y	10					46
*03	341	#	254	-0-	-87	-0-	254	2			Y	-0-					46
04	330	#	221	-0-	-109	-0-	221	2			Y	-0-					46
05	341	#	325	-0-	-16	-0-	322	2	3	9	Y	3					49

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
12	716	R	716	-0-	-0-	-0-	31	1	672	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
01	641	R	641	-0-	-0-	-0-	28	1	591	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
02	560	#	430	-0-	-130	-0-	18	1	378	3	Y	-0-					-0-
							34	4									
03	677	R	677	-0-	-0-	-0-	25	1	644	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*04	638	R	638	-0-	-0-	-0-	24	1	608	3	Y	4	4	0			-0-
							2	4	4	9							
*05	904	R	904	-0-	-0-	-0-	35	1	848	3	Y	14	13	0			1
							6	4	15	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	995	R	995	-0-	-0-	-0-	82	1	877	3	Y	16	15	0			3
							18	4	18	9							
01	887	R	887	-0-	-0-	-0-	70	1	745	3	Y	41	40	0			4
							27	4	45	9							
02	532	#	401	-0-	-131	-0-	31	1	328	3	Y	12	13	0			3
							29	4	13	9							
03	992	#	585	-0-	-407	-0-	44	1	535	3	Y	-0-	3	0			-0-
							6	4									
04	960	#	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
05	992	#	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "L" FEE WELL #: 6 RRCID -> 256665 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7287 - 7844

12	155	#	117	-0-	-38	-0-	5	1	110	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	117	R	117	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	140	#	60	-0-	-80	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	155	#	137	-0-	-18	-0-	5	1	130	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	124	R	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	Y	-0-					-0-
05	124	#	103	-0-	-21	-0-	4	1	98	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING Q FEE WELL #: 2 RRCID -> 270739 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7105 - 7735

12	T. A.		19	-0-	19	35	1	1	17	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	45	R	10	-0-	-35	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
02	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	31	#	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-

STERLING "D" FEE WELL #: 7 RRCID -> 271795 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7346 - 7901

12	78	R	78	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	2	3	0			-0-
							1	4	2	9							
01	144	R	144	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	Y	3	3	0			-0-
							5	4	3	9							
02	91	R	91	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	9	7	0			2
							6	4	10	9							
03	118	R	118	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	Y	8	9	0			1
							1	4	9	9							
*04	150	#	111	-0-	-39	-0-	4	1	93	3	Y	13	13	0			1
							14	9									
05	155	#	86	-0-	-69	-0-	3	1	64	3	Y	17	16	0			2
							19	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. (I) GAS 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	744	#	359	-0-	-385	-0-	14	1	295	3	Y	40	38	0			7
							6	4	44	9							
01	744	#	394	-0-	-350	-0-	15	1	316	3	Y	46	49	0			4
							12	4	51	9							
02	672	#	333	-0-	-339	-0-	13	1	275	3	Y	18	18	0			4
							25	4	20	9							
03	527	#	353	-0-	-174	-0-	12	1	312	3	Y	23	25	0			2
							4	4	25	9							
*04	510	#	195	-0-	-315	-0-	7	1	166	3	Y	19	19	0			2
							1	4	21	9							
05	403	#	93	-0-	-310	-0-	3	1	77	3	Y	11	12	0			1
							1	4	12	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. (I) GAS 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	T. A.		77	-0-	77	352	3	1	72	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
01	412	R	60	-0-	-352	-0-	2	1	52	3	Y	4	4	0			-0-
							2	4	4	9							
02	50	R	50	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	186	#	96	-0-	-90	-0-	3	1	90	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
*04	639	R	639	-0-	-0-	-0-	24	1	604	3	Y	8	7	0			1
							2	4	9	9							
*05	662	R	662	-0-	-0-	-0-	25	1	620	3	Y	11	11	0			1
							5	4	12	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. (I) GAS 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	280	R	280	-0-	-0-	-0-	12	1	263	3	N	-0-					-0-
							5	4									
01	409	R	409	-0-	-0-	-0-	18	1	377	3	N	-0-					-0-
							14	4									
02	500	R	500	-0-	-0-	-0-	21	1	440	3	N	-0-					-0-
							39	4									
03	329	R	329	-0-	-0-	-0-	12	1	313	3	N	-0-					-0-
							4	4									
04	300	#	232	-0-	-68	-0-	9	1	222	3	N	-0-					-0-
							1	4									
05	310	#	223	-0-	-87	-0-	9	1	212	3	N	-0-					-0-
							2	4									

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. (I) GAS 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	83	R	83	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	81	R	81	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	51	R	51	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	93	#	73	-0-	-20	-0-	2	1	70	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	90	#	76	-0-	-14	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
05	93	#	85	-0-	-8	-0-	3	1	82	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	713	#	462	-0-	-251	-0-	16	1	356	3	Y	75	63	0			13
							7	4	83	9							
01	620	#	183	-0-	-437	-0-	8	1	163	3	Y	5	18	0			-0-
							6	4	6	9							
02	476	#	117	-0-	-359	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
03	465	#	182	-0-	-283	-0-	6	1	174	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	270	#	236	-0-	-34	-0-	9	1	226	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	279	#	182	-0-	-97	-0-	7	1	174	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		171	-0-	171	171	6	1	163	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	T. A.		159	-0-	159	330	6	1	152	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	T. A.		83	-0-	83	413	3	1	80	3	Y	-0-					-0-

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
12	1049	R	1049	-0-	-0-	-0-	45	1	984	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
01	744	#	350	-0-	-394	-0-	15	1	319	3	Y	4	4	0			-0-
							12	4	4	9							
02	672	#	212	-0-	-460	-0-	9	1	183	3	Y	4	3	0			1
							16	4	4	9							
03	982	R	982	-0-	-0-	-0-	34	1	900	3	Y	34	32	0			3
							11	4	37	9							
*04	960	#	597	-0-	-363	-0-	22	1	553	3	Y	18	19	0			2
							2	4	20	9							
05	992	#	419	-0-	-573	-0-	17	1	399	3	Y	-0-	2	0			-0-
							3	4									

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
12	248	#	198	-0-	-50	-0-	8	1	186	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	248	#	178	-0-	-70	-0-	8	1	164	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	224	#	119	-0-	-105	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
03	228	R	228	-0-	-0-	-0-	8	1	217	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	190	R	190	-0-	-0-	-0-	7	1	182	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	186	R	186	-0-	-0-	-0-	7	1	178	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	248	#	192	-0-	-56	-0-	8	1	181	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	217	#	177	-0-	-40	-0-	7	1	164	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	196	#	113	-0-	-83	-0-	5	1	99	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
03	186	#	172	-0-	-14	-0-	7	1	163	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	180	#	145	-0-	-35	-0-	5	1	140	3	Y	-0-					-0-
05	186	#	144	-0-	-42	-0-	5	1	138	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
12	1021	R	1021	-0-	-0-	-0-	43	1	958	3	Y	1	2	0			-0-
							19	4	1	9							
01	940	R	940	-0-	-0-	-0-	40	1	855	3	Y	12	11	0			1
							32	4	13	9							
02	840	#	597	-0-	-243	-0-	25	1	514	3	Y	11	9	0			3
							46	4	12	9							
03	1020	R	1020	-0-	-0-	-0-	36	1	950	3	Y	20	21	0			2
							12	4	22	9							
*04	1184	R	1184	-0-	-0-	-0-	43	1	1090	3	Y	43	41	0			4
							4	4	47	9							
*05	1324	R	1324	-0-	-0-	-0-	51	1	1240	3	Y	21	23	0			2
							10	4	23	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
12	183	R	183	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	Y	5	5	0			1
							3	4	6	9							
01	199	R	199	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	Y	-0-	1	0			-0-
							7	4									
02	185	R	185	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
03	124	#	77	-0-	-47	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	180	#	91	-0-	-89	-0-	3	1	88	3	Y	-0-					-0-
*05	231	R	231	-0-	-0-	-0-	9	1	220	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

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
12	248	#	207	-0-	-41	-0-	9	1	193	3	Y	1	1	0			-0-
							4	4	1	9							
01	210	R	210	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	168	#	135	-0-	-33	-0-	6	1	118	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
03	217	#	203	-0-	-14	-0-	7	1	194	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	210	#	147	-0-	-63	-0-	5	1	141	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	217	#	157	-0-	-60	-0-	6	1	150	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	248	#	185	-0-	-63	-0-	8	1	174	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	396	R	396	-0-	-0-	-0-	17	1	366	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
02	224	#	131	-0-	-93	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
03	186	#	173	-0-	-13	-0-	6	1	165	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	390	#	138	-0-	-252	-0-	5	1	133	3	Y	-0-					-0-
05	403	#	156	-0-	-247	-0-	6	1	149	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
12	T. A.		124	-0-	124	342	5	1	117	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	437	R	95	-0-	-342	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	114	R	114	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
03	131	R	131	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	131	R	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	Y	-0-					-0-
05	124	#	91	-0-	-33	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
12	T. A.		102	-0-	102	258	4	1	96	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	383	R	125	-0-	-258	-0-	5	1	116	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	71	R	71	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	93	#	82	-0-	-11	-0-	3	1	78	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	120	#	62	-0-	-58	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
05	124	#	38	-0-	-86	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					-0-

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
12	T. A.		205	-0-	205	308	9	1	192	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	507	R	199	-0-	-308	-0-	8	1	184	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	155	R	155	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
03	282	R	282	-0-	-0-	-0-	10	1	269	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	249	R	249	-0-	-0-	-0-	9	1	239	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	234	R	234	-0-	-0-	-0-	9	1	223	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "E" FEE WELL #: 1 RRCID -> 281438 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5232 - 7778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	285	-0-	285	285	10	1	272	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
04	T. A.	277	-0-	277	562	10	1	266	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	T. A.	192	-0-	192	754	8	1	183	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
	STERLING "E" FEE			WELL #: 12	RRCID -> 281896	COMPL. DATE 09/02/1982				TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7542 - 8059						
12	557 R	557	-0-	-0-	-0-	21	1	459	3	Y	62	54	0			11
						9	4	68	9							
01	527 #	294	-0-	-233	-0-	11	1	237	3	Y	34	42	0			3
						9	4	37	9							
02	476 #	256	-0-	-220	-0-	10	1	200	3	Y	25	22	0			6
						18	4	28	9							
03	602 R	602	-0-	-0-	-0-	20	1	522	3	Y	49	51	0			4
						6	4	54	9							
*04	540 #	332	-0-	-208	-0-	12	1	295	3	Y	22	24	0			2
						1	4	24	9							
05	558 #	285	-0-	-273	-0-	10	1	256	3	Y	15	16	0			1
						2	4	17	9							
	STERLING-N-FEE			WELL #: 1	RRCID -> 281975	COMPL. DATE 02/01/2017				TOTAL DEPTH 8443 PERF. 7695 - 8094						
12	255 R	255	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
01	155 #	116	-0-	-39	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
02	140 #	81	-0-	-59	-0-	3	1	72	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
03	180 R	180	-0-	-0-	-0-	6	1	172	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
04	240 #	130	-0-	-110	-0-	5	1	125	3	Y	-0-					-0-
05	248 #	156	-0-	-92	-0-	6	1	149	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

COG OPERATING LLC 166150
FOSTER WELL #: 1014 RRCID -> 073460 COMPL. DATE 05/30/1977 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56	-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-

COMSTOCK ENERGY, LLC 170037
TERRY, I. W. WELL #: 107 RRCID -> 081773 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7359 - 7455

12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
KING ENERGY RESOURCES 465526
FOSTER 18 WELL #: 1 RRCID -> 064973 COMPL. DATE 04/24/1975 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
12	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					8
01	93	#	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-					8
02	84	#	32	-0-	-52	-0-	32	2			Y	-0-					8
03	93	#	55	-0-	-38	-0-	55	2			Y	-0-					8
04	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	2			Y	-0-					8
05	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					8

FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 095314 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6982 - 7158

12	142	R	142	-0-	-0-	-0-	140	2	2	9	N	2					123
01	105	R	105	-0-	-0-	-0-	103	2	2	9	N	2					125
02	112	#	67	-0-	-45	-0-	65	2	2	9	N	2					127
03	124	#	40	-0-	-84	-0-	38	2	2	9	N	2					129
04	120	#	62	-0-	-58	-0-	60	2	2	9	N	2					131
05	124	#	77	-0-	-47	-0-	75	2	2	9	N	2					133

FOSTER 18 WELL #: 18D RRCID -> 149108 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6946 - 7019

12	341	#	225	-0-	-116	-0-	225	2			Y	-0-					86
01	341	#	274	-0-	-67	-0-	274	2			Y	-0-					86
02	299	R	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					86
03	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					86
04	299	R	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					86
05	341	#	299	-0-	-42	-0-	299	2			Y	-0-					86

POGO-GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 283117 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7935 - 8283

12	651	#	496	-0-	-155	-0-	496	2			N	-0-					-0-
01	651	#	585	-0-	-66	-0-	585	2			N	-0-					-0-
02	588	#	556	-0-	-32	-0-	556	2			N	-0-					-0-
03	707	R	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
04	654	R	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
*05	655	R	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-

POGO-GRIGSBY WELL #: 2 RRCID -> 283118 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7942 - 8317

12	744	#	456	-0-	-288	-0-	456	2			N	-0-					-0-
01	744	#	463	-0-	-281	-0-	463	2			N	-0-					-0-
02	672	#	344	-0-	-328	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03	496	#	448	-0-	-48	-0-	448	2			N	-0-					-0-
04	480	#	441	-0-	-39	-0-	441	2			N	-0-					-0-
05	465	#	445	-0-	-20	-0-	445	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

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
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
12	217	#	109	-0-	-108	-0-	109	3			N	-0-					-0-
01	186	#	81	-0-	-105	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	168	#	38	-0-	-130	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	186	#	71	-0-	-115	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*05	1522	R	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 108 U RRCID -> 081735 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7125 - 7804

12	248	#	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					141
01	248	#	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					141
02	224	#	197	-0-	-27	-0-	197	3			N	-0-					141
03	248	#	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					141
04	240	#	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					141
*05	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					141

SIANA OIL & GAS 779259
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1 U RRCID -> 065905 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. N/A

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

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 2 RRCID -> 069697 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 8712 PERF. N/A

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	245					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	245					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	245					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	245					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	245					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	245					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 2C RRCID -> 071245 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

STEWART 20 WELL #: 1 RRCID -> 076644 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259

BROWNFIELD 15 WELL #: 1 RRCID -> 078498 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7418 - 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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BROWNFIELD 14 WELL #: 1 RRCID -> 080368 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7384

12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6004					Y	-0-					2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6004					Y	NO RPT					2
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6004					Y	NO RPT					2
03	DLQ G-10	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

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 3 RRCID -> 118794 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6973 - 7474

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5419					Y	-0-					162
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5419					Y	NO RPT					162
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5419					Y	NO RPT					162
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5419					Y	NO RPT					162
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5419					Y	NO RPT					162
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5419					Y	NO RPT					162

TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 119162 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6806 - 8698

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
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

WILKINSON WELL #: 1101 RRCID -> 124850 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7104 - 7443

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 4 RRCID -> 130791 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7070 - 7262

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2943					Y	-0-					250
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2943					Y	NO RPT					250
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2943					Y	NO RPT					250
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2943					Y	NO RPT					250
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2943					Y	NO RPT					250
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2943					Y	NO RPT					250

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
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
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5951				Y	-0-			34
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5951				Y	NO RPT			34
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5951				Y	NO RPT			34
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5951				Y	NO RPT			34
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5951				Y	NO RPT			34
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5951				Y	NO RPT			34

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1703 RRCID -> 134280 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6906 - 7145

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 5 RRCID -> 138183 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6971 - 7098

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	620				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	620				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	620				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	620				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	620				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	620				Y	NO RPT			-0-

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1 RRCID -> 138853 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6947 - 8489

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84				N	-0-			100
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84				N	NO RPT			100
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84				N	NO RPT			100
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84				N	NO RPT			100
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84				N	NO RPT			100
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84				N	NO RPT			100

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 6 RRCID -> 140704 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6992 - 7226

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	499				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	499				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	499				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	499				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	499				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	499				Y	NO RPT			-0-

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 7 RRCID -> 142110 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7056 - 7138

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			99
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			99
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			99
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			99
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			99

WILKINSON WELL #: 1102 RRCID -> 166513 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7095 - 7489

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
WHISKEY CHUTE WELL #: 1 RRCID -> 215338 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7282 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
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

MCENTIRE 26 WELL #: 2601 RRCID -> 253818 COMPL. DATE 06/13/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7047 - 7351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	7572					Y	-0-					6
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7572					Y	NO RPT					6
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7572					Y	NO RPT					6
03	DLQ	G-10	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

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	184					N	-0-					-0-
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-

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SLANT OPERATING, LLC 786697
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
12	186	#	155	-0-	-31	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
01	124	#	56	-0-	-68	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
02	168	#	65	-0-	-103	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
03	186	#	155	-0-	-31	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
04	180	#	178	-0-	-2	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
*05	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

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
12	186	#	129	-0-	-57	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
01	155	#	103	-0-	-52	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
02	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
03	124	#	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
04	120	#	100	-0-	-20	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
*05	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-

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
12	439	R	439	-0-	-0-	-0-	432	3	7	9	Y	6	6	1			2
01	243	R	243	-0-	-0-	-0-	237	3	6	9	Y	5	3	1			4
02	168	#	157	-0-	-11	-0-	144	3	13	9	Y	12	12	1			4
03	434	#	293	-0-	-141	-0-	285	3	8	9	Y	7	9	1			2
04	420	#	236	-0-	-184	-0-	229	3	7	9	Y	6	3	1			5
05	434	#	280	-0-	-154	-0-	273	3	7	9	Y	6	9	1			2

CARPER 12 WELL #: 1 RRCID -> 061816 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
01	155	#	69	-0-	-86	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
02	140	#	74	-0-	-66	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
03	155	#	86	-0-	-69	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
04	120	#	107	-0-	-13	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
05	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	3			Y	-0-					-0-

CARPER "12" WELL #: 2 RRCID -> 063546 COMPL. DATE 05/13/1975 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
01	217	#	201	-0-	-16	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
02	196	#	173	-0-	-23	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
03	248	#	116	-0-	-132	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
04	240	#	184	-0-	-56	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
05	248	#	171	-0-	-77	-0-	171	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 1 A RRCID -> 063991 COMPL. DATE 07/15/1975 TOTAL DEPTH 7583 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
RT FOSTER 11 WELL #: 2 RRCID -> 064978 COMPL. DATE 10/25/1975 TOTAL DEPTH 7638 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
*05	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-

TERRY WELL #: 3103 RRCID -> 074363 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 7475 PERF. N/A

12	155	#	132	-0-	-23	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
01	217	#	147	-0-	-70	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
02	196	#	106	-0-	-90	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
03	217	#	109	-0-	-108	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
04	150	#	101	-0-	-49	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
*05	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 28 WELL #: 1 RRCID -> 079202 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6794 - 6863

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESTBROOK 27 WELL #: 1 RRCID -> 081767 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6650 - 6971

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	279	#	199	-0-	-80	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
01	279	#	137	-0-	-142	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
02	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
03	186	#	163	-0-	-23	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
04	180	#	149	-0-	-31	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
05	279	#	177	-0-	-102	-0-	177	3			Y	-0-					-0-

TERRY 15 WELL #: 1 RRCID -> 084261 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7101

12	589	#	425	-0-	-164	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
01	558	#	397	-0-	-161	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
02	420	#	346	-0-	-74	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
03	434	#	376	-0-	-58	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
04	420	#	399	-0-	-21	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
*05	504	R	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-

TERRY 16 WELL #: 3 RRCID -> 085934 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7251

12	155	#	33	-0-	-122	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
01	155	#	83	-0-	-72	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
02	140	#	69	-0-	-71	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
03	124	#	105	-0-	-19	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
04	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	67	-0-	-26	-0-	67	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
12	217	#	159	-0-	-58	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
01	217	#	135	-0-	-82	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
02	196	#	96	-0-	-100	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
03	217	#	149	-0-	-68	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
04	180	#	140	-0-	-40	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
*05	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 1 RRCID -> 095079 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7157 - 7276

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
01	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
02	28	#	24	-0-	-4	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 4 RRCID -> 095830 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7261 - 7434

12	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
01	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
02	84	#	54	-0-	-30	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
03	93	#	50	-0-	-43	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	54	-0-	-36	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 096829 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7482 - 7533

12	465	#	84	-0-	-381	-0-	81	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	465	#	69	-0-	-396	-0-	66	3	3	9	Y	3	2	1			2
02	196	#	113	-0-	-83	-0-	111	3	2	9	Y	2	3	1			1
03	217	#	106	-0-	-111	-0-	103	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	112	R	112	-0-	-0-	-0-	108	3	4	9	Y	4	2	1			3
05	124	#	121	-0-	-3	-0-	118	3	3	9	Y	3	5	1			1

RT FOSTER 11 WELL #: 4 RRCID -> 097247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7390 - 7487

12	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
01	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
02	112	#	59	-0-	-53	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
03	124	#	80	-0-	-44	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
04	120	#	83	-0-	-37	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
05	124	#	82	-0-	-42	-0-	82	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 304 RRCID -> 097317 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7196 - 7407

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	341	#	242	-0-	-99	-0-	239	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	341	#	160	-0-	-181	-0-	157	3	3	9	Y	3	2	1			2
02	252	#	164	-0-	-88	-0-	162	3	2	9	Y	2	3	1			1
03	248	#	156	-0-	-92	-0-	153	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	240	#	169	-0-	-71	-0-	165	3	4	9	Y	4	2	1			3
05	248	#	224	-0-	-24	-0-	221	3	3	9	Y	3	5	1			1

TERRY WELL #: 603 RRCID -> 107966 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7205 - 7233

12	310	#	86	-0-	-224	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
01	310	#	138	-0-	-172	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
02	140	#	132	-0-	-8	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
03	155	#	118	-0-	-37	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
04	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
05	155	#	145	-0-	-10	-0-	145	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 5 WELL #: 2A RRCID -> 109093 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7393 - 7524

12	279	#	89	-0-	-190	-0-	86	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	155	#	66	-0-	-89	-0-	63	3	3	9	Y	3	2	1			2
02	84	R	84	-0-	-0-	-0-	82	3	2	9	Y	2	3	1			1
03	93	#	43	-0-	-50	-0-	40	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	90	#	59	-0-	-31	-0-	55	3	4	9	Y	4	2	1			3
*05	168	R	168	-0-	-0-	-0-	165	3	3	9	Y	3	5	1			1

F. CONGER 19 WELL #: 194 U RRCID -> 109275 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7127 - 7289

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	186	#	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
01	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
02	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
03	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
04	270	#	212	-0-	-58	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
05	279	#	246	-0-	-33	-0-	246	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
12	661	R	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
01	579	R	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
02	525	R	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
03	372	#	314	-0-	-58	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
04	521	R	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
*05	604	R	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					-0-

BARBEE "B" WELL #: 105 RRCID -> 113424 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7520 - 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
12	248	#	110	-0-	-138	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
01	155	#	83	-0-	-72	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
02	140	#	50	-0-	-90	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
03	155	#	44	-0-	-111	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
04	120	#	75	-0-	-45	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
05	124	#	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-					-0-

DOOLEY WELL #: 103 RRCID -> 113830 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7404 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	#	231	-0-	-358	-0-	230	3	1	9	Y	1					4
01	465	#	189	-0-	-276	-0-	187	3	2	9	Y	2					6
02	364	#	180	-0-	-184	-0-	179	3	1	9	Y	1					7
03	279	#	167	-0-	-112	-0-	164	3	3	9	Y	3					10
04	270	#	178	-0-	-92	-0-	177	3	1	9	Y	1	7	1			4
05	217	#	184	-0-	-33	-0-	182	3	2	9	Y	2					6

WESTBROOK 33 WELL #: 2 RRCID -> 115600 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6760 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	#	89	-0-	-35	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
01	124	#	85	-0-	-39	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
02	84	#	82	-0-	-2	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
03	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		95	-0-	95	95	95	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		114	-0-	114	209	114	3			Y	-0-					-0-

DOOLEY "A" WELL #: 104 RRCID -> 118143 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7346 - 7381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	568	R	568	-0-	-0-	-0-	567	3	1	9	Y	1					4
01	492	R	492	-0-	-0-	-0-	490	3	2	9	Y	2					6
02	420	#	419	-0-	-1	-0-	417	3	2	9	Y	2					8
03	535	R	535	-0-	-0-	-0-	532	3	3	9	Y	3					11
04	640	R	640	-0-	-0-	-0-	638	3	2	9	Y	2	8	1			5
05	465	#	388	-0-	-77	-0-	386	3	2	9	Y	2					7

F. CONGER 5 WELL #: 1 RRCID -> 118206 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7314 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	#	196	-0-	-21	-0-	193	3	3	9	N	3					24
01	124	#	58	-0-	-66	-0-	54	3	4	9	N	4	23	1			5
02	168	#	104	-0-	-64	-0-	101	3	3	9	N	3					8
03	209	R	209	-0-	-0-	-0-	206	3	3	9	N	3					11
04	180	#	152	-0-	-28	-0-	151	3	1	9	N	1					12
*05	220	R	220	-0-	-0-	-0-	219	3	1	9	N	1					13

F. CONGER 6 WELL #: 3 RRCID -> 118207 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7193 - 7363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
12	527	#	337	-0-	-190	-0-	319	3	18	9	Y	16	16	1			4
01	527	#	283	-0-	-244	-0-	268	3	15	9	Y	14	8	1			10
02	476	#	460	-0-	-16	-0-	449	3	11	9	Y	10	15	1			5
03	434	#	344	-0-	-90	-0-	326	3	18	9	Y	16	16	1			5
04	340	R	340	-0-	-0-	-0-	322	3	18	9	Y	16	8	1			13
05	496	#	433	-0-	-63	-0-	416	3	17	9	Y	15	23	1			5

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
12	279	#	273	-0-	-6	-0-	253	3	20	9	Y	18	15	1			22
01	279	#	262	-0-	-17	-0-	245	3	17	9	Y	15	30	1			7
02	252	#	228	-0-	-24	-0-	213	3	15	9	Y	14					21
03	279	#	176	-0-	-103	-0-	159	3	17	9	Y	15	16	1			20
04	270	#	193	-0-	-77	-0-	169	3	24	9	Y	22	17	1			25
05	279	#	161	-0-	-118	-0-	148	3	13	9	Y	12	17	1			20

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
12	316	R	316	-0-	-0-	-0-	309	3	7	9	Y	6	6	1			2
01	334	R	334	-0-	-0-	-0-	328	3	6	9	Y	5	3	1			4
02	252	#	251	-0-	-1	-0-	247	3	4	9	Y	4	6	1			2
03	337	R	337	-0-	-0-	-0-	330	3	7	9	Y	6	6	1			2
04	376	R	376	-0-	-0-	-0-	369	3	7	9	Y	6	3	1			5
*05	376	R	376	-0-	-0-	-0-	369	3	7	9	Y	6	9	1			2

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	403	#	355	-0-	-48	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
01	403	#	325	-0-	-78	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
02	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
03	403	#	299	-0-	-104	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
04	330	#	322	-0-	-8	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
*05	426	R	426	-0-	-0-	-0-	426	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
12	56	R	56	-0-	-0-	-0-	55	3	1	9	Y	1					1
01	171	R	171	-0-	-0-	-0-	167	3	4	9	Y	4	3	1			2
02	65	R	65	-0-	-0-	-0-	62	3	3	9	Y	3	3	1			2
03	62	#	58	-0-	-4	-0-	56	3	2	9	Y	2	2	1			2
04	180	#	71	-0-	-109	-0-	68	3	3	9	Y	3					5
05	186	#	33	-0-	-153	-0-	29	3	4	9	Y	4	8	1			1

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
12	837	#	553	-0-	-284	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
01	775	#	510	-0-	-265	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
02	507	R	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
03	558	#	513	-0-	-45	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
04	575	R	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
*05	718	R	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
12	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
01	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
02	224	#	112	-0-	-112	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
03	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	460	R	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
05	248	#	234	-0-	-14	-0-	234	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
12	403	#	182	-0-	-221	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
01	341	#	261	-0-	-80	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
02	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
03	279	#	229	-0-	-50	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
04	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
05	310	#	258	-0-	-52	-0-	258	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
12	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
01	248	#	225	-0-	-23	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
02	246	R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
03	248	#	197	-0-	-51	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
04	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
05	279	#	221	-0-	-58	-0-	221	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
12	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
01	186	#	119	-0-	-67	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
02	168	#	137	-0-	-31	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
03	186	#	117	-0-	-69	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
04	150	#	129	-0-	-21	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
05	155	#	100	-0-	-55	-0-	100	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
12	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
01	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	448	#	132	-0-	-316	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
03	661	R	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
04	600	R	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
*05	515	R	515	-0-	-0-	-0-	515	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
12	620	#	440	-0-	-180	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
01	620	#	419	-0-	-201	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
02	738	R	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-					-0-
03	1164	R	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			Y	-0-					-0-
04	1227	R	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			Y	-0-					-0-
05	620	#	584	-0-	-36	-0-	584	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
12	186	#	87	-0-	-99	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
01	186	#	75	-0-	-111	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
02	112	#	69	-0-	-43	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
03	93	#	62	-0-	-31	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
04	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
*05	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
FOSTER 8 WELL #: 5 RRCID -> 132871 COMPL. DATE 11/04/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7512 - 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
12	362	R	362	-0-	-0-	-0-	360	3	2	9	Y	2					35
01	322	R	322	-0-	-0-	-0-	316	3	6	9	Y	5					40
02	280	#	245	-0-	-35	-0-	241	3	4	9	Y	4					44
03	310	#	243	-0-	-67	-0-	237	3	6	9	Y	5					49
04	360	#	304	-0-	-56	-0-	302	3	2	9	Y	2					51
05	372	#	325	-0-	-47	-0-	325	3			Y	-0-					51

WESTBROOK 29 WELL #: 5 RRCID -> 133448 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7106 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	#	127	-0-	-400	-0-	124	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	527	#	82	-0-	-445	-0-	79	3	3	9	Y	3	2	1			2
02	392	#	74	-0-	-318	-0-	72	3	2	9	Y	2	3	1			1
03	434	#	111	-0-	-323	-0-	108	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	270	#	108	-0-	-162	-0-	104	3	4	9	Y	4	2	1			3
*05	130	R	130	-0-	-0-	-0-	127	3	3	9	Y	3	5	1			1

F. CONGER 7 WELL #: 6 RRCID -> 134537 COMPL. DATE 06/05/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7162 - 7263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	#	357	-0-	-139	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
01	465	#	322	-0-	-143	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
02	420	#	307	-0-	-113	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
03	372	#	321	-0-	-51	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
04	365	R	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
*05	426	R	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 5 RRCID -> 134547 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7216 - 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
12	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
01	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
02	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
03	124	#	51	-0-	-73	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
04	120	#	42	-0-	-78	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 6 RRCID -> 134570 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	#	184	-0-	-95	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
01	217	#	192	-0-	-25	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
02	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
03	186	#	184	-0-	-2	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
04	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
*05	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 6 RRCID -> 134571 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7144 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	#	149	-0-	-378	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
01	186	#	120	-0-	-66	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
02	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
03	155	#	76	-0-	-79	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
04	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
*05	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-

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
12	217	#	5	-0-	-212	-0-	1	3	4	9	Y	4	3	1			3
01	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	4	5	1			2
02	196	#	19	-0-	-177	-0-	16	3	3	9	Y	3	3	1			2
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
RT FOSTER 11 WELL #: 6 RRCID -> 136149 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7317 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

F. CONGER 19 WELL #: 8 RRCID -> 136548 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7110 - 7319

12	468	R	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
01	279	#	164	-0-	-115	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
02	308	#	174	-0-	-134	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
03	430	R	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
04	330	#	193	-0-	-137	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
05	341	#	164	-0-	-177	-0-	164	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 306 RRCID -> 136549 COMPL. DATE 10/04/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7160 - 7267

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-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

12	558	#	519	-0-	-39	-0-	20	1	499	3	Y	-0-					-0-
01	558	#	523	-0-	-35	-0-	21	1	502	3	Y	-0-					-0-
02	504	#	408	-0-	-96	-0-	18	1	390	3	Y	-0-					-0-
03	701	R	701	-0-	-0-	-0-	29	1	672	3	Y	-0-					-0-
04	782	R	782	-0-	-0-	-0-	32	1	750	3	Y	-0-					-0-
*05	809	R	809	-0-	-0-	-0-	58	1	751	3	Y	-0-					-0-

RT FOSTER 10 WELL #: 5 RRCID -> 137437 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7576 - 7661

12	465	#	342	-0-	-123	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
01	465	#	348	-0-	-117	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
02	420	#	309	-0-	-111	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
03	747	R	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					-0-
04	450	#	290	-0-	-160	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
*05	399	R	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 804 RRCID -> 138342 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7622 - 8154

12	589	#	559	-0-	-30	-0-	42	1	517	3	Y	-0-					-0-
01	558	#	557	-0-	-1	-0-	35	1	522	3	Y	-0-					-0-
02	504	#	424	-0-	-80	-0-	33	1	391	3	Y	-0-					-0-
03	610	R	610	-0-	-0-	-0-	42	1	568	3	Y	-0-					-0-
04	611	R	611	-0-	-0-	-0-	43	1	568	3	Y	-0-					-0-
*05	656	R	656	-0-	-0-	-0-	45	1	611	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
12	403	#	337	-0-	-66	-0-	25	1	308	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
01	403	#	235	-0-	-168	-0-	17	1	215	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
02	364	#	186	-0-	-178	-0-	15	1	170	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	341	#	260	-0-	-81	-0-	19	1	235	3	Y	5	3	1			3
							6	9									
04	330	#	85	-0-	-245	-0-	6	1	73	3	Y	5	4	1			4
							6	9									
05	341	#	110	-0-	-231	-0-	11	1	98	3	Y	1	3	1			2
							1	9									

RAY 'A' WELL #: 1131 RRCID -> 138776 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7527 - 8097

12	403	#	369	-0-	-34	-0-	67	1	302	3	Y	-0-					-0-
01	403	#	358	-0-	-45	-0-	211	1	147	3	Y	-0-					-0-
02	364	#	309	-0-	-55	-0-	31	1	278	3	Y	-0-					-0-
03	379	R	379	-0-	-0-	-0-	30	1	349	3	Y	-0-					-0-
04	360	#	347	-0-	-13	-0-	29	1	318	3	Y	-0-					-0-
05	372	#	288	-0-	-84	-0-	31	1	257	3	Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 7 RRCID -> 138884 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7143 - 7323

12	124	#	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
01	93	#	73	-0-	-20	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
02	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
03	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
04	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
*05	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 7 RRCID -> 138900 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7185 - 7354

12	124	#	107	-0-	-17	-0-	71	3	36	9	Y	33	104	1			26
01	141	R	141	-0-	-0-	-0-	96	3	45	9	Y	41					67
02	112	#	99	-0-	-13	-0-	74	3	25	9	Y	23					90
03	113	R	113	-0-	-0-	-0-	68	3	45	9	Y	41	98	1			33
04	120	#	93	-0-	-27	-0-	69	3	24	9	Y	22					55
*05	126	R	126	-0-	-0-	-0-	123	3	3	9	Y	3					58

WESTBROOK 29 WELL #: 7 RRCID -> 139143 COMPL. DATE 07/24/1991 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7015 - 7233

12	527	#	285	-0-	-242	-0-	282	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	527	#	353	-0-	-174	-0-	350	3	3	9	Y	3	2	1			2
02	420	#	204	-0-	-216	-0-	202	3	2	9	Y	2	3	1			1
03	341	#	150	-0-	-191	-0-	147	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	330	#	186	-0-	-144	-0-	182	3	4	9	Y	4	2	1			3
05	341	#	231	-0-	-110	-0-	228	3	3	9	Y	3	5	1			1

RT FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 139486 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7042 - 7166

12	619	R	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
01	850	R	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
02	672	#	537	-0-	-135	-0-	537	3			N	-0-					-0-
03	744	#	381	-0-	-363	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	810	#	464	-0-	-346	-0-	464	3			N	-0-					-0-
05	837	#	350	-0-	-487	-0-	350	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

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
12	496	#	159	-0-	-337	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
01	496	#	146	-0-	-350	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
02	448	#	233	-0-	-215	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
03	434	#	109	-0-	-325	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
04	420	#	94	-0-	-326	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
05	248	#	183	-0-	-65	-0-	183	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 6 RRCID -> 140136 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7434 - 7573

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	279	#	173	-0-	-106	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
01	279	#	270	-0-	-9	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
02	461	R	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
03	420	R	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
04	434	R	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
05	279	#	212	-0-	-67	-0-	212	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 6 RRCID -> 140138 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6641 - 6945

12	274	R	274	-0-	-0-	-0-	253	3	21	9	Y	19	19	1			5
01	216	R	216	-0-	-0-	-0-	197	3	19	9	Y	17	10	1			12
02	125	R	125	-0-	-0-	-0-	113	3	12	9	Y	11	18	1			5
03	235	R	235	-0-	-0-	-0-	213	3	22	9	Y	20	19	1			6
04	257	R	257	-0-	-0-	-0-	237	3	20	9	Y	18	9	1			15
*05	338	R	338	-0-	-0-	-0-	317	3	21	9	Y	19	28	1			6

WESTBROOK 32 WELL #: 8 RRCID -> 140288 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6839 - 6978

12	248	#	147	-0-	-101	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
01	248	#	160	-0-	-88	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
02	196	#	96	-0-	-100	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
03	217	#	204	-0-	-13	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
04	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
*05	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 2131 RRCID -> 140484 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7509 - 8013

12	434	#	338	-0-	-96	-0-	61	1	277	3	Y	-0-					-0-
01	403	#	368	-0-	-35	-0-	218	1	150	3	Y	-0-					-0-
02	386	R	386	-0-	-0-	-0-	39	1	347	3	Y	-0-					-0-
03	464	R	464	-0-	-0-	-0-	36	1	428	3	Y	-0-					-0-
04	453	R	453	-0-	-0-	-0-	38	1	415	3	Y	-0-					-0-
05	341	#	187	-0-	-154	-0-	20	1	167	3	Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 9 RRCID -> 140532 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7289 - 7355

12	319	R	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
01	310	#	237	-0-	-73	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
02	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
03	310	#	206	-0-	-104	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
04	300	#	219	-0-	-81	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
05	372	#	274	-0-	-98	-0-	274	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
12	286	R	286	-0-	-0-	-0-	20	1	248	3	Y	16	17	0			1
							18	9									
01	186	#	185	-0-	-1	-0-	11	1	159	3	Y	14	14	0			1
							15	9									
02	186	R	186	-0-	-0-	-0-	13	1	158	3	Y	14	14	0			1
							15	9									
03	292	R	292	-0-	-0-	-0-	18	1	249	3	Y	23	23	0			1
							25	9									
04	290	R	290	-0-	-0-	-0-	19	1	250	3	Y	19	19	0			1
							21	9									
*05	298	R	298	-0-	-0-	-0-	19	1	257	3	Y	20	19	0			2
							22	9									

GLASS "F" WELL #: 412 RRCID -> 140606 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7731 - 8219

12	93	#	46	-0-	-47	-0-	6	1	40	3	Y	-0-					-0-
01	93	#	30	-0-	-63	-0-	4	1	26	3	Y	-0-					-0-
02	56	#	51	-0-	-5	-0-	7	1	44	3	Y	-0-					-0-
03	66	R	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	Y	-0-					-0-
04	60	#	54	-0-	-6	-0-	7	1	47	3	Y	-0-					-0-
05	62	#	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 5 RRCID -> 140740 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7319 - 7667

12	620	#	295	-0-	-325	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
01	620	#	350	-0-	-270	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
02	448	#	326	-0-	-122	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
03	403	#	346	-0-	-57	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
04	427	R	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
*05	484	R	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					-0-

ALLEIN "A" WELL #: 228 RRCID -> 140784 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8001 - 8292

12	124	#	34	-0-	-90	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	122	R	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	Y	-0-					-0-
03	193	R	193	-0-	-0-	-0-	22	1	171	3	Y	-0-					-0-
04	177	R	177	-0-	-0-	-0-	20	1	157	3	Y	-0-					-0-
*05	185	R	185	-0-	-0-	-0-	21	1	164	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 724 RRCID -> 140789 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7691 - 8251

12	403	#	319	-0-	-84	-0-	24	1	295	3	Y	-0-					-0-
01	403	#	288	-0-	-115	-0-	18	1	270	3	Y	-0-					-0-
02	280	#	274	-0-	-6	-0-	21	1	253	3	Y	-0-					-0-
03	381	R	381	-0-	-0-	-0-	26	1	355	3	Y	-0-					-0-
04	330	R	330	-0-	-0-	-0-	23	1	307	3	Y	-0-					-0-
*05	320	R	320	-0-	-0-	-0-	22	1	298	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 924 RRCID -> 140790 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7816 - 8313

12	775	#	726	-0-	-49	-0-	54	1	672	3	Y	-0-					-0-
01	713	#	411	-0-	-302	-0-	25	1	386	3	Y	-0-					-0-
02	644	#	533	-0-	-111	-0-	40	1	493	3	Y	-0-					-0-
03	858	R	858	-0-	-0-	-0-	58	1	800	3	Y	-0-					-0-
04	802	R	802	-0-	-0-	-0-	56	1	746	3	Y	-0-					-0-
*05	844	R	844	-0-	-0-	-0-	58	1	786	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
12	279	#	237	-0-	-42	-0-	18	1	219	3	Y	-0-					-0-
01	279	#	178	-0-	-101	-0-	11	1	167	3	Y	-0-					-0-
02	252	#	168	-0-	-84	-0-	13	1	155	3	Y	-0-					-0-
03	292	R	292	-0-	-0-	-0-	20	1	272	3	Y	-0-					-0-
04	283	R	283	-0-	-0-	-0-	20	1	263	3	Y	-0-					-0-
*05	310	R	310	-0-	-0-	-0-	21	1	289	3	Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 312 RRCID -> 140890 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	#	238	-0-	-41	-0-	30	1	208	3	Y	-0-					-0-
01	283	R	283	-0-	-0-	-0-	39	1	244	3	Y	-0-					-0-
02	252	#	219	-0-	-33	-0-	30	1	189	3	Y	-0-					-0-
03	306	R	306	-0-	-0-	-0-	39	1	267	3	Y	-0-					-0-
04	270	#	268	-0-	-2	-0-	33	1	235	3	Y	-0-					-0-
05	279	#	244	-0-	-35	-0-	18	1	226	3	Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 612 RRCID -> 140891 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7693 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	#	151	-0-	-4	-0-	19	1	132	3	Y	-0-					-0-
01	155	#	132	-0-	-23	-0-	18	1	114	3	Y	-0-					-0-
02	140	#	60	-0-	-80	-0-	8	1	52	3	Y	-0-					-0-
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	170	R	170	-0-	-0-	-0-	21	1	149	3	Y	-0-					-0-
05	155	#	83	-0-	-72	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-

GLASS -K- WELL #: 204 RRCID -> 140892 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7795 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAY "C" WELL #: 203 RRCID -> 140918 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7617 - 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
12	744	#	641	-0-	-103	-0-	78 13	1 9	550	3	Y	12	12	0			1
01	682	#	627	-0-	-55	-0-	85 12	1 9	530	3	Y	11	11	0			1
02	616	#	406	-0-	-210	-0-	55 10	1 9	341	3	Y	9	9	0			1
03	715	R	715	-0-	-0-	-0-	88 15	1 9	612	3	Y	14	15	0			-0-
04	662	R	662	-0-	-0-	-0-	79 11	1 9	572	3	Y	10	9	0			1
*05	651	R	651	-0-	-0-	-0-	46 19	1 9	586	3	Y	17	16	0			2

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

HILDEBRAND WELL #: 6226 RRCID -> 140940 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7603 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	#	328	-0-	-292	-0-	31	1	285	3	Y	11	11	0			1
							12	9									
01	620	#	614	-0-	-6	-0-	63	1	541	3	Y	9	9	0			1
							10	9									
02	504	#	383	-0-	-121	-0-	104	1	275	3	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
03	701	R	701	-0-	-0-	-0-	68	1	618	3	Y	14	13	0			1
							15	9									
04	420	#	282	-0-	-138	-0-	29	1	243	3	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
05	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 6707 RRCID -> 140942 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7005 - 8051

12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 704 RRCID -> 140946 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7721 - 8153

12	589	#	443	-0-	-146	-0-	33	1	410	3	Y	-0-					-0-
01	589	#	391	-0-	-198	-0-	24	1	367	3	Y	-0-					-0-
02	532	#	332	-0-	-200	-0-	26	1	306	3	Y	-0-					-0-
03	487	R	487	-0-	-0-	-0-	33	1	454	3	Y	-0-					-0-
04	468	R	468	-0-	-0-	-0-	33	1	435	3	Y	-0-					-0-
*05	498	R	498	-0-	-0-	-0-	34	1	464	3	Y	-0-					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 8 RRCID -> 140958 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6657 - 7112

12	227	R	227	-0-	-0-	-0-	224	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	217	R	217	-0-	-0-	-0-	214	3	3	9	Y	3	2	1			2
02	331	R	331	-0-	-0-	-0-	329	3	2	9	Y	2	3	1			1
03	217	#	124	-0-	-93	-0-	121	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	210	#	130	-0-	-80	-0-	126	3	4	9	Y	4	2	1			3
05	217	#	161	-0-	-56	-0-	158	3	3	9	Y	3	5	1			1

WESTBROOK WELL #: 405 RRCID -> 141012 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7217 - 8069

12	744	#	708	-0-	-36	-0-	44	1	657	3	Y	6					13
							7	9									
01	744	#	532	-0-	-212	-0-	36	1	495	3	Y	1					14
							1	9									
02	672	#	299	-0-	-373	-0-	22	1	276	3	Y	1	11	1			4
							1	9									
03	842	R	842	-0-	-0-	-0-	54	1	788	3	Y	-0-					4
04	828	R	828	-0-	-0-	-0-	54	1	774	3	Y	-0-	4	1			-0-
*05	901	R	901	-0-	-0-	-0-	57	1	844	3	Y	-0-					-0-

GLASS "A" WELL #: 113 RRCID -> 141023 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7669 - 7852

12	248	#	242	-0-	-6	-0-	18	1	224	3	Y	-0-					-0-
01	248	#	238	-0-	-10	-0-	15	1	223	3	Y	-0-					-0-
02	216	R	216	-0-	-0-	-0-	17	1	199	3	Y	-0-					-0-
03	290	R	290	-0-	-0-	-0-	20	1	270	3	Y	-0-					-0-
04	291	R	291	-0-	-0-	-0-	20	1	271	3	Y	-0-					-0-
*05	299	R	299	-0-	-0-	-0-	20	1	279	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
F. CONGER 6 WELL #: 8 RRCID -> 141096 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7129 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	261	R	261	-0-	-0-	-0-	33	1	228	3	Y	-0-					-0-
01	248	#	180	-0-	-68	-0-	25	1	155	3	Y	-0-					-0-
02	224	#	144	-0-	-80	-0-	20	1	124	3	Y	-0-					-0-
03	256	R	256	-0-	-0-	-0-	32	1	224	3	Y	-0-					-0-
04	281	R	281	-0-	-0-	-0-	34	1	247	3	Y	-0-					-0-
*05	249	R	249	-0-	-0-	-0-	18	1	231	3	Y	-0-					-0-

CR FOSTER 9 WELL #: 6 RRCID -> 141521 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7508 - 7770

12	403	#	172	-0-	-231	-0-	172	3			Y	-0-	2	1			-0-
01	403	#	203	-0-	-200	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
02	224	#	118	-0-	-106	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
03	217	#	144	-0-	-73	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
04	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
05	217	#	173	-0-	-44	-0-	173	3			Y	-0-					-0-

RT FOSTER 18 WELL #: 4 RRCID -> 141597 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7011 - 7114

12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					14
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

CARPER 12 WELL #: 6 RRCID -> 141621 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7398

12	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	#	-0-	-0-	-93	-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-

L. FOSTER 8 WELL #: 7 RRCID -> 141622 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7510 - 7718

12	558	#	417	-0-	-141	-0-	409	3	8	9	Y	7	2	1			9
01	527	#	488	-0-	-39	-0-	484	3	4	9	Y	4	12	1			1
02	476	#	142	-0-	-334	-0-	139	3	3	9	Y	3					4
03	527	#	408	-0-	-119	-0-	405	3	3	9	Y	3	3	1			4
04	487	R	487	-0-	-0-	-0-	483	3	4	9	Y	4	3	1			5
05	496	#	481	-0-	-15	-0-	479	3	2	9	Y	2	3	1			4

TERRY 7 WELL #: 3 RRCID -> 141916 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7434 - 7564

12	279	#	201	-0-	-78	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
01	248	#	196	-0-	-52	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
02	196	#	186	-0-	-10	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
03	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
04	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
*05	297	R	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
F. CONGER 7 WELL #: 7 RRCID -> 141994 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	186	#	69	-0-	-117	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
01	186	#	53	-0-	-133	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
02	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
03	186	#	46	-0-	-140	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
04	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
05	217	#	30	-0-	-187	-0-	30	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
12	248	#	125	-0-	-123	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
01	217	#	125	-0-	-92	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
02	196	#	86	-0-	-110	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
03	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
04	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
*05	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	519	R	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
01	248	#	181	-0-	-67	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
02	392	#	217	-0-	-175	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
03	496	#	219	-0-	-277	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
04	480	#	279	-0-	-201	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
05	496	#	269	-0-	-227	-0-	269	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
12	186	#	141	-0-	-45	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
01	186	#	178	-0-	-8	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
02	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
03	155	#	77	-0-	-78	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
04	180	#	149	-0-	-31	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
05	186	#	89	-0-	-97	-0-	89	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	403	#	250	-0-	-153	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
01	403	#	214	-0-	-189	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
02	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
03	310	#	184	-0-	-126	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
04	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
*05	376	R	376	-0-	-0-	-0-	376	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
12	341	#	180	-0-	-161	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
01	310	#	87	-0-	-223	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
02	168	#	143	-0-	-25	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
03	186	#	89	-0-	-97	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
04	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
*05	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	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
12	496	#	223	-0-	-273	-0-	219	3	4	9	Y	4	3	1			3
01	341	#	136	-0-	-205	-0-	132	3	4	9	Y	4	5	1			2
02	308	#	245	-0-	-63	-0-	243	3	2	9	Y	2	3	1			1
03	217	#	103	-0-	-114	-0-	100	3	3	9	Y	3	2	1			2
04	210	#	76	-0-	-134	-0-	73	3	3	9	Y	3					5
05	279	#	143	-0-	-136	-0-	139	3	4	9	Y	4	8	1			1

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
12	651	#	402	-0-	-249	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
01	527	#	398	-0-	-129	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
02	420	#	311	-0-	-109	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
03	465	#	411	-0-	-54	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
04	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
*05	535	R	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS, FRANK 16 WELL #: 2 RRCID -> 146994 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8097 - 8234

12	292	R	292	-0-	-0-	-0-	11	1	281	3	Y	-0-					-0-
01	227	R	227	-0-	-0-	-0-	9	1	218	3	Y	-0-					-0-
02	218	R	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	Y	-0-					-0-
03	251	R	251	-0-	-0-	-0-	10	1	241	3	Y	-0-					-0-
04	274	R	274	-0-	-0-	-0-	11	1	263	3	Y	-0-					-0-
05	279	#	228	-0-	-51	-0-	16	1	212	3	Y	-0-					-0-

GRIGSBY"10" WELL #: 1 RRCID -> 146996 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7833 - 7890

12	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
01	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
02	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
03	475	R	475	-0-	-0-	-0-	19	1	447	3	Y	8	7	0			1
							9	9									
04	595	R	595	-0-	-0-	-0-	24	1	557	3	Y	13	13	0			1
							14	9									
*05	522	R	522	-0-	-0-	-0-	37	1	471	3	Y	13	13	0			1
							14	9									

PRICE 7 WELL #: 2 RRCID -> 148442 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7544 - 7745

12	930	#	694	-0-	-236	-0-	691	3	3	9	Y	3	3	1			4
01	806	#	727	-0-	-79	-0-	724	3	3	9	Y	3	6	1			1
02	728	#	664	-0-	-64	-0-	661	3	3	9	Y	3					4
03	806	#	688	-0-	-118	-0-	685	3	3	9	Y	3	3	1			4
04	750	#	633	-0-	-117	-0-	629	3	4	9	Y	4	3	1			5
05	744	#	734	-0-	-10	-0-	732	3	2	9	Y	2	3	1			4

ALLEIN WELL #: 122 RRCID -> 148443 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7947 - 8346

12	434	#	385	-0-	-49	-0-	39	1	346	3	Y	-0-					-0-
01	403	R	403	-0-	-0-	-0-	45	1	358	3	Y	-0-					-0-
02	442	R	442	-0-	-0-	-0-	48	1	394	3	Y	-0-					-0-
03	372	#	362	-0-	-10	-0-	38	1	324	3	Y	-0-					-0-
04	381	R	381	-0-	-0-	-0-	40	1	341	3	Y	-0-					-0-
*05	390	R	390	-0-	-0-	-0-	43	1	347	3	Y	-0-					-0-

GLASS "H" WELL #: 432 RRCID -> 148455 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7517 - 8080

12	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	#	23	-0-	-33	-0-	13	1	10	3	Y	-0-					-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
12	341	#	301	-0-	-40	-0-	49	1	224	3	Y	25	27	0			1
							28	9									
01	341	#	315	-0-	-26	-0-	170	1	120	3	Y	23	23	0			1
							25	9									
02	308	#	235	-0-	-73	-0-	21	1	190	3	Y	22	20	0			3
							24	9									
03	378	R	378	-0-	-0-	-0-	26	1	304	3	Y	44	45	0			2
							48	9									
04	348	R	348	-0-	-0-	-0-	27	1	290	3	Y	28	28	0			2
							31	9									
*05	285	R	285	-0-	-0-	-0-	28	1	227	3	Y	27	26	0			3
							30	9									

L. FOSTER 4 WELL #: 5 RRCID -> 148466 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7472 - 7741

12	682	#	642	-0-	-40	-0-	633	3	9	9	Y	8	6	1			9
01	620	#	577	-0-	-43	-0-	570	3	7	9	Y	6	12	1			3
02	560	#	281	-0-	-279	-0-	275	3	6	9	Y	5					8
03	651	#	496	-0-	-155	-0-	488	3	8	9	Y	7	7	1			8
04	630	#	508	-0-	-122	-0-	498	3	10	9	Y	9	7	1			10
05	651	#	610	-0-	-41	-0-	604	3	6	9	Y	5	7	1			8

PRICE 17 WELL #: 2 RRCID -> 149612 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7822

12	612	R	612	-0-	-0-	-0-	584	3	28	9	Y	25	21	1			30
01	841	R	841	-0-	-0-	-0-	818	3	23	9	Y	21	42	1			9
02	696	R	696	-0-	-0-	-0-	674	3	22	9	Y	20					29
03	722	R	722	-0-	-0-	-0-	699	3	23	9	Y	21	23	1			27
04	690	#	440	-0-	-250	-0-	407	3	33	9	Y	30	23	1			34
05	713	#	430	-0-	-283	-0-	411	3	19	9	Y	17	23	1			28

PRICE 7 WELL #: 3 RRCID -> 149613 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7478 - 7888

12	566	R	566	-0-	-0-	-0-	546	3	20	9	Y	18	15	1			22
01	527	#	514	-0-	-13	-0-	497	3	17	9	Y	15	30	1			7
02	476	#	433	-0-	-43	-0-	418	3	15	9	Y	14					21
03	527	#	522	-0-	-5	-0-	505	3	17	9	Y	15	16	1			20
04	510	#	498	-0-	-12	-0-	474	3	24	9	Y	22	17	1			25
*05	564	R	564	-0-	-0-	-0-	551	3	13	9	Y	12	17	1			20

GLASS WELL #: 324 RRCID -> 150619 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

12	519	R	519	-0-	-0-	-0-	38	1	463	3	Y	16	17	0			1
							18	9									
01	403	#	136	-0-	-267	-0-	8	1	120	3	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
02	364	#	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
03	438	R	438	-0-	-0-	-0-	29	1	395	3	Y	13	12	0			1
							14	9									
04	537	R	537	-0-	-0-	-0-	37	1	496	3	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
*05	769	R	769	-0-	-0-	-0-	52	1	709	3	Y	7	5	0			2
							8	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
GLASS WELL #: 424 RRCID -> 150622 COMPL. DATE 12/17/1978 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
12	310	#	243	-0-	-67	-0-	18	1	225	3	Y	-0-					-0-
01	310	#	137	-0-	-173	-0-	8	1	129	3	Y	-0-					-0-
02	252	#	185	-0-	-67	-0-	14	1	171	3	Y	-0-					-0-
03	279	R	279	-0-	-0-	-0-	19	1	260	3	Y	-0-					-0-
04	284	R	284	-0-	-0-	-0-	20	1	264	3	Y	-0-					-0-
*05	284	R	284	-0-	-0-	-0-	19	1	265	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 624 RRCID -> 150627 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GLASS WELL #: 824 RRCID -> 150629 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8435 PERF. N/A

12	189	R	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	3	Y	-0-					-0-
01	186	#	166	-0-	-20	-0-	10	1	156	3	Y	-0-					-0-
02	168	#	134	-0-	-34	-0-	10	1	124	3	Y	-0-					-0-
03	186	#	179	-0-	-7	-0-	12	1	167	3	Y	-0-					-0-
04	211	R	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	3	Y	-0-					-0-
*05	235	R	235	-0-	-0-	-0-	16	1	219	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1324 RRCID -> 150634 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

12	465	#	458	-0-	-7	-0-	34	1	424	3	Y	-0-					-0-
01	465	#	419	-0-	-46	-0-	26	1	393	3	Y	-0-					-0-
02	420	#	332	-0-	-88	-0-	26	1	306	3	Y	-0-					-0-
03	544	R	544	-0-	-0-	-0-	37	1	507	3	Y	-0-					-0-
04	524	R	524	-0-	-0-	-0-	37	1	487	3	Y	-0-					-0-
*05	551	R	551	-0-	-0-	-0-	38	1	513	3	Y	-0-					-0-

ALLEIN WELL #: 222 RRCID -> 152020 COMPL. DATE 03/01/1980 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

12	203	R	203	-0-	-0-	-0-	21	1	182	3	Y	-0-					-0-
01	179	R	179	-0-	-0-	-0-	20	1	159	3	Y	-0-					-0-
02	140	R	140	-0-	-0-	-0-	15	1	125	3	Y	-0-					-0-
03	256	R	256	-0-	-0-	-0-	27	1	229	3	Y	-0-					-0-
04	246	R	246	-0-	-0-	-0-	26	1	220	3	Y	-0-					-0-
05	217	#	201	-0-	-16	-0-	22	1	179	3	Y	-0-					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 5 RRCID -> 152022 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A

12	481	R	481	-0-	-0-	-0-	470	3	11	9	Y	10	7	1			8
01	542	R	542	-0-	-0-	-0-	531	3	11	9	Y	10	13	1			5
02	336	#	325	-0-	-11	-0-	321	3	4	9	Y	4	6	1			3
03	372	R	372	-0-	-0-	-0-	365	3	7	9	Y	6	5	1			4
04	540	#	348	-0-	-192	-0-	338	3	10	9	Y	9					13
05	527	#	283	-0-	-244	-0-	274	3	9	9	Y	8	18	1			3

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
ALLEIN WELL #: 422 RRCID -> 152024 COMPL. DATE 05/17/1985 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
12	439	R	439	-0-	-0-	-0-	42	1	374	3	Y	21	23	0			1
							23	9									
01	412	R	412	-0-	-0-	-0-	44	1	347	3	Y	19	19	0			1
							21	9									
02	336	#	322	-0-	-14	-0-	34	1	280	3	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
03	459	R	459	-0-	-0-	-0-	45	1	390	3	Y	22	21	0			1
							24	9									
04	434	R	434	-0-	-0-	-0-	43	1	372	3	Y	17	17	0			1
							19	9									
*05	450	R	450	-0-	-0-	-0-	48	1	388	3	Y	13	13	0			1
							14	9									

RAY 30 WELL #: 6 RRCID -> 152026 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 8065 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2021

FLINT -B- WELL #: 201 RRCID -> 152038 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	262	R	262	-0-	-0-	-0-	17	1	205	3	Y	36	39	0			2
							40	9									
01	312	R	312	-0-	-0-	-0-	16	1	244	3	Y	47	46	0			3
							52	9									
02	177	R	177	-0-	-0-	-0-	11	1	127	3	Y	35	36	0			2
							39	9									
03	267	R	267	-0-	-0-	-0-	17	1	237	3	Y	12	14	0			-0-
							13	9									
04	348	R	348	-0-	-0-	-0-	22	1	297	3	Y	26	21	0			5
							29	9									
*05	425	R	425	-0-	-0-	-0-	24	1	331	3	Y	64	63	0			6
							70	9									

GRIGSBY WELL #: 114 RRCID -> 152051 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9652 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
12	31	#	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
01	31	#	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
02	28	#	22	-0-	-6	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
03	37	R	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
04	30	#	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
05	31	#	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	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
12	93	#	55	-0-	-38	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
01	93	#	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
02	56	#	27	-0-	-29	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
03	62	R	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-
04	60	#	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
05	62	#	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	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
12	372	#	307	-0-	-65	-0-	30	1	277	3	Y	-0-					-0-
01	341	#	311	-0-	-30	-0-	33	1	278	3	Y	-0-					-0-
02	308	#	275	-0-	-33	-0-	69	1	206	3	Y	-0-					-0-
03	376	R	376	-0-	-0-	-0-	36	1	340	3	Y	-0-					-0-
04	341	R	341	-0-	-0-	-0-	36	1	305	3	Y	-0-					-0-
*05	355	R	355	-0-	-0-	-0-	44	1	311	3	Y	-0-					-0-

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
12	651	#	624	-0-	-27	-0-	45	1	556	3	Y	21	23	0			1
							23	9									
01	651	#	560	-0-	-91	-0-	33	1	506	3	Y	19	19	0			1
							21	9									
02	588	#	377	-0-	-211	-0-	29	1	339	3	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
03	705	R	705	-0-	-0-	-0-	47	1	641	3	Y	15	13	0			2
							17	9									
04	645	R	645	-0-	-0-	-0-	43	1	576	3	Y	24	24	0			2
							26	9									
*05	703	R	703	-0-	-0-	-0-	47	1	636	3	Y	18	17	0			3
							20	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
12	217	#	151	-0-	-66	-0-	9	1	142	3	Y	-0-					-0-
01	186	#	155	-0-	-31	-0-	10	1	145	3	Y	-0-					-0-
02	168	#	115	-0-	-53	-0-	8	1	107	3	Y	-0-					-0-
03	212	R	212	-0-	-0-	-0-	14	1	198	3	Y	-0-					-0-
04	178	R	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	3	Y	-0-					-0-
*05	206	R	206	-0-	-0-	-0-	13	1	193	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
12	496	#	397	-0-	-99	-0-	73	1	324	3	Y	-0-					-0-
01	482	R	482	-0-	-0-	-0-	286	1	196	3	Y	-0-					-0-
02	420	#	373	-0-	-47	-0-	37	1	336	3	Y	-0-					-0-
03	465	#	460	-0-	-5	-0-	36	1	424	3	Y	-0-					-0-
04	431	R	431	-0-	-0-	-0-	36	1	395	3	Y	-0-					-0-
05	403	#	380	-0-	-23	-0-	42	1	338	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	#	302	-0-	-39	-0-	37	1	256	3	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
01	341	#	285	-0-	-56	-0-	38	1	239	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
02	280	#	187	-0-	-93	-0-	25	1	153	3	Y	8	7	0			1
							9	9									
03	337	R	337	-0-	-0-	-0-	41	1	285	3	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
04	315	R	315	-0-	-0-	-0-	37	1	270	3	Y	7	6	0			1
							8	9									
05	310	#	302	-0-	-8	-0-	21	1	272	3	Y	8	8	0			1
							9	9									

RAY WELL #: 102 RRCID -> 153685 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	312	R	312	-0-	-0-	-0-	46	1	210	3	Y	51	54	0			3
							56	9									
01	319	R	319	-0-	-0-	-0-	157	1	112	3	Y	45	45	0			3
							50	9									
02	280	#	208	-0-	-72	-0-	16	1	146	3	Y	42	40	0			5
							46	9									
03	310	#	307	-0-	-3	-0-	21	1	245	3	Y	37	39	0			3
							41	9									
04	334	R	334	-0-	-0-	-0-	23	1	249	3	Y	56	55	0			4
							62	9									
*05	284	R	284	-0-	-0-	-0-	25	1	200	3	Y	54	52	0			6
							59	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	#	452	-0-	-13	-0-	437	3	15	9	Y	14	12	1			17
01	465	#	351	-0-	-114	-0-	338	3	13	9	Y	12	24	1			5
02	586	R	586	-0-	-0-	-0-	573	3	13	9	Y	12					17
03	465	#	400	-0-	-65	-0-	387	3	13	9	Y	12	13	1			16
04	450	#	442	-0-	-8	-0-	423	3	19	9	Y	17	13	1			20
05	465	#	297	-0-	-168	-0-	287	3	10	9	Y	9	13	1			16

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	780	R	780	-0-	-0-	-0-	771	3	9	9	Y	8	6	1			9
01	372	#	321	-0-	-51	-0-	314	3	7	9	Y	6	12	1			3
02	468	R	468	-0-	-0-	-0-	462	3	6	9	Y	5					8
03	644	R	644	-0-	-0-	-0-	636	3	8	9	Y	7	7	1			8
04	540	#	251	-0-	-289	-0-	241	3	10	9	Y	9	7	1			10
05	558	#	329	-0-	-229	-0-	323	3	6	9	Y	5	7	1			8

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	#	255	-0-	-675	-0-	18	1	237	3	Y	-0-					-0-
01	930	#	337	-0-	-593	-0-	23	1	314	3	Y	-0-					-0-
02	588	#	60	-0-	-528	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
03	403	#	375	-0-	-28	-0-	29	1	346	3	Y	-0-					-0-
04	390	R	390	-0-	-0-	-0-	28	1	362	3	Y	-0-					-0-
05	310	#	267	-0-	-43	-0-	27	1	240	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
REYNOLDS 4 WELL #: 2 RRCID -> 167837 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7665 - 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
12	310	#	278	-0-	-32	-0-	278	3			Y	-0-					22
01	279	#	221	-0-	-58	-0-	221	3			Y	-0-					22
02	252	#	212	-0-	-40	-0-	212	3			Y	-0-					22
03	279	#	214	-0-	-65	-0-	214	3			Y	-0-					22
04	240	#	238	-0-	-2	-0-	238	3			Y	-0-					22
*05	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					22

PRICE 7 WELL #: 4 RRCID -> 168547 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7477 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	368	R	368	-0-	-0-	-0-	356	3	12	9	Y	11	10	1			13
01	364	R	364	-0-	-0-	-0-	354	3	10	9	Y	9	18	1			4
02	534	R	534	-0-	-0-	-0-	525	3	9	9	Y	8					12
03	372	#	170	-0-	-202	-0-	159	3	11	9	Y	10	10	1			12
04	360	#	296	-0-	-64	-0-	282	3	14	9	Y	13	10	1			15
05	372	#	188	-0-	-184	-0-	180	3	8	9	Y	7	10	1			12

PRICE 18 WELL #: 2 RRCID -> 169043 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7574 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	808	R	808	-0-	-0-	-0-	791	3	17	9	Y	15	7	1			17
01	752	R	752	-0-	-0-	-0-	739	3	13	9	Y	12	24	1			5
02	644	#	572	-0-	-72	-0-	559	3	13	9	Y	12					17
03	713	#	711	-0-	-2	-0-	698	3	13	9	Y	12	13	1			16
04	690	#	664	-0-	-26	-0-	645	3	19	9	Y	17	13	1			20
*05	761	R	761	-0-	-0-	-0-	751	3	10	9	Y	9	13	1			16

REYNOLDS 4 WELL #: 3 RRCID -> 169045 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7560 - 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
12	310	#	284	-0-	-26	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
01	322	R	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
02	252	#	211	-0-	-41	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
03	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
04	302	R	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
*05	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-

REYNOLDS 4 WELL #: 4 RRCID -> 169046 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7678 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	#	119	-0-	-67	-0-	118	3	1	9	Y	1					36
01	186	#	151	-0-	-35	-0-	151	3			Y	-0-					36
02	168	#	149	-0-	-19	-0-	148	3	1	9	Y	1					37
03	155	#	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-					37
04	150	#	107	-0-	-43	-0-	107	3			Y	-0-					37
*05	175	R	175	-0-	-0-	-0-	174	3	1	9	Y	1					38

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
12	248	#	109	-0-	-139	-0-	108	3	1	9	Y	1					24
01	279	#	127	-0-	-152	-0-	124	3	3	9	Y	3					27
02	252	#	105	-0-	-147	-0-	104	3	1	9	Y	1					28
03	279	#	158	-0-	-121	-0-	156	3	2	9	Y	2					30
04	234	R	234	-0-	-0-	-0-	233	3	1	9	Y	1					31
*05	176	R	176	-0-	-0-	-0-	173	3	3	9	Y	3					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
12	527	#	429	-0-	-98	-0-	420	3	9	9	Y	8					69
01	589	#	519	-0-	-70	-0-	513	3	6	9	Y	5					74
02	532	#	323	-0-	-209	-0-	322	3	1	9	Y	1					75
03	589	#	346	-0-	-243	-0-	344	3	2	9	Y	2					77
04	480	#	468	-0-	-12	-0-	467	3	1	9	Y	1					78
*05	665	R	665	-0-	-0-	-0-	663	3	2	9	Y	2					80

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
12	651	#	455	-0-	-196	-0-	451	3	4	9	Y	4	5	1			4
01	651	#	508	-0-	-143	-0-	505	3	3	9	Y	3	6	1			1
02	588	#	412	-0-	-176	-0-	409	3	3	9	Y	3					4
03	651	#	428	-0-	-223	-0-	425	3	3	9	Y	3	3	1			4
04	540	#	404	-0-	-136	-0-	400	3	4	9	Y	4	3	1			5
05	496	#	458	-0-	-38	-0-	456	3	2	9	Y	2	3	1			4

REYNOLDS 4 WELL #: 7 RRCID -> 169556 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7617 - 7740

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 169895 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7541 - 7692

12	496	#	414	-0-	-82	-0-	411	3	3	9	Y	3	3	1			4
01	527	#	355	-0-	-172	-0-	352	3	3	9	Y	3	6	1			1
02	476	#	441	-0-	-35	-0-	438	3	3	9	Y	3					4
03	530	R	530	-0-	-0-	-0-	527	3	3	9	Y	3	3	1			4
04	450	#	391	-0-	-59	-0-	387	3	4	9	Y	4	3	1			5
*05	532	R	532	-0-	-0-	-0-	530	3	2	9	Y	2	3	1			4

REYNOLDS 4 WELL #: 8 RRCID -> 171349 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7557 - 7692

12	248	#	135	-0-	-113	-0-	134	3	1	9	Y	1					2
01	217	#	196	-0-	-21	-0-	195	3	1	9	Y	1					3
02	196	#	169	-0-	-27	-0-	169	3			Y	-0-					3
03	217	#	197	-0-	-20	-0-	197	3			Y	-0-					3
04	180	#	163	-0-	-17	-0-	163	3			Y	-0-					3
05	186	#	157	-0-	-29	-0-	156	3	1	9	Y	1					4

REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 171352 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7552 - 7754

12	434	#	304	-0-	-130	-0-	292	3	12	9	Y	11	7	1			13
01	434	#	413	-0-	-21	-0-	403	3	10	9	Y	9	18	1			4
02	495	R	495	-0-	-0-	-0-	486	3	9	9	Y	8					12
03	530	R	530	-0-	-0-	-0-	519	3	11	9	Y	10	10	1			12
04	493	R	493	-0-	-0-	-0-	479	3	14	9	Y	13	10	1			15
05	403	#	367	-0-	-36	-0-	359	3	8	9	Y	7	10	1			12

WESTBROOK 21 WELL #: 6 RRCID -> 171409 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6791 - 6949

12	558	#	514	-0-	-44	-0-	508	3	6	9	Y	5					108
01	720	R	720	-0-	-0-	-0-	717	3	3	9	Y	3					111
02	504	#	386	-0-	-118	-0-	379	3	7	9	Y	6					117
03	527	#	307	-0-	-220	-0-	295	3	12	9	Y	11					128
04	540	#	324	-0-	-216	-0-	316	3	8	9	Y	7					135
05	558	#	273	-0-	-285	-0-	263	3	10	9	Y	9					144

RW FOSTER 16 WELL #: 1 RRCID -> 171912 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6709 - 6925

12	511	R	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
01	511	R	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
02	224	#	214	-0-	-10	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
03	329	R	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
04	480	#	329	-0-	-151	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
05	496	#	165	-0-	-331	-0-	165	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
12	70	R	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					-0-
01	66	R	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	Y	-0-					-0-
02	57	R	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	Y	-0-					-0-
03	69	R	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	83	R	83	-0-	-0-	-0-	9	1	74	3	Y	-0-					-0-
*05	71	R	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	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
12	217	#	195	-0-	-22	-0-	15	1	180	3	Y	-0-					-0-
01	217	#	144	-0-	-73	-0-	9	1	135	3	Y	-0-					-0-
02	196	#	150	-0-	-46	-0-	11	1	139	3	Y	-0-					-0-
03	232	R	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	3	Y	-0-					-0-
04	213	R	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	3	Y	-0-					-0-
*05	221	R	221	-0-	-0-	-0-	15	1	206	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
12	448	R	448	-0-	-0-	-0-	34	1	414	3	Y	-0-					-0-
01	434	#	251	-0-	-183	-0-	15	1	236	3	Y	-0-					-0-
02	392	#	331	-0-	-61	-0-	25	1	306	3	Y	-0-					-0-
03	517	R	517	-0-	-0-	-0-	35	1	482	3	Y	-0-					-0-
04	488	R	488	-0-	-0-	-0-	34	1	454	3	Y	-0-					-0-
*05	517	R	517	-0-	-0-	-0-	35	1	482	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
12	621	R	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
01	698	R	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
02	478	R	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
03	341	#	330	-0-	-11	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
04	600	#	430	-0-	-170	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
05	620	#	393	-0-	-227	-0-	393	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
12	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
01	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
02	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
03	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
04	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
*05	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TERRY 15 WELL #: 3 RRCID -> 174478 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6965 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	#	640	-0-	-352	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
01	899	#	661	-0-	-238	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
02	616	#	610	-0-	-6	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
03	682	#	538	-0-	-144	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
04	600	R	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
*05	801	R	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
GLASS SOUDER WELL #: 538 RRCID -> 174494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7942 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31	-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-

RW FOSTER 17 WELL #: 2 RRCID -> 176382 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6864 - 7086

12	412	R	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
01	448	R	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
02	336	R	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
03	310	#	269	-0-	-41	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
04	420	#	299	-0-	-121	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
05	434	#	234	-0-	-200	-0-	234	3			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1024 RRCID -> 176987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7788 - 8226

12	1023	#	925	-0-	-98	-0-	68 33	1 9	824	3	Y	30	31	0			2
01	1023	#	825	-0-	-198	-0-	50 31	1 9	744	3	Y	28	28	0			2
02	924	#	586	-0-	-338	-0-	43 26	1 9	517	3	Y	24	24	0			2
03	1024	R	1024	-0-	-0-	-0-	67 37	1 9	920	3	Y	34	34	0			2
04	992	R	992	-0-	-0-	-0-	67 32	1 9	893	3	Y	29	29	0			2
*05	1039	R	1039	-0-	-0-	-0-	69 28	1 9	942	3	Y	25	24	0			3

GLASS WELL #: 1224 RRCID -> 176988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 8316

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

GLASS WELL #: 2024 RRCID -> 176989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7743 - 8251

12	803	R	803	-0-	-0-	-0-	58 42	1 9	703	3	Y	38	41	0			2
01	651	#	453	-0-	-198	-0-	26 23	1 9	404	3	Y	21	23	0			-0-
02	588	#	531	-0-	-57	-0-	37 41	1 9	453	3	Y	37	34	0			3
03	907	R	907	-0-	-0-	-0-	58 50	1 9	799	3	Y	45	46	0			2
04	827	R	827	-0-	-0-	-0-	55 37	1 9	735	3	Y	34	34	0			2
*05	921	R	921	-0-	-0-	-0-	61 33	1 9	827	3	Y	30	29	0			3

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
12	414	R	414	-0-	-0-	-0-	31	1	383	3	Y	-0-					-0-
01	380	R	380	-0-	-0-	-0-	24	1	356	3	Y	-0-					-0-
02	336	#	295	-0-	-41	-0-	23	1	272	3	Y	-0-					-0-
03	448	R	448	-0-	-0-	-0-	31	1	417	3	Y	-0-					-0-
04	443	R	443	-0-	-0-	-0-	31	1	412	3	Y	-0-					-0-
*05	455	R	455	-0-	-0-	-0-	31	1	424	3	Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 604 RRCID -> 176994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7690 - 8203

12	469	R	469	-0-	-0-	-0-	35	1	430	3	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
01	374	R	374	-0-	-0-	-0-	23	1	350	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	336	#	317	-0-	-19	-0-	25	1	291	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	594	R	594	-0-	-0-	-0-	40	1	550	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	552	R	552	-0-	-0-	-0-	38	1	511	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*05	584	R	584	-0-	-0-	-0-	40	1	542	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

GLASS C WELL #: 904 RRCID -> 176995 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7739 - 8199

12	435	R	435	-0-	-0-	-0-	32	1	390	3	Y	12	14	0			-0-
							13	9									
01	372	#	313	-0-	-59	-0-	19	1	290	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
02	336	#	303	-0-	-33	-0-	23	1	273	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
03	500	R	500	-0-	-0-	-0-	33	1	455	3	Y	11	10	0			1
							12	9									
04	459	R	459	-0-	-0-	-0-	32	1	419	3	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
*05	479	R	479	-0-	-0-	-0-	32	1	440	3	Y	6	5	0			1
							7	9									

GLASS F WELL #: 712 RRCID -> 176996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7714 - 8132

12	279	#	239	-0-	-40	-0-	30	1	209	3	Y	-0-					-0-
01	248	#	216	-0-	-32	-0-	30	1	186	3	Y	-0-					-0-
02	224	#	184	-0-	-40	-0-	26	1	158	3	Y	-0-					-0-
03	248	#	245	-0-	-3	-0-	31	1	214	3	Y	-0-					-0-
04	248	R	248	-0-	-0-	-0-	30	1	218	3	Y	-0-					-0-
05	248	#	203	-0-	-45	-0-	15	1	188	3	Y	-0-					-0-

GLASS "G" WELL #: 714 RRCID -> 176997 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7622 - 8154

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
HILDEBRAND WELL #: 117 RRCID -> 176998 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7258 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	#	478	-0-	-80	-0-	29	1	445	3	Y	4					7
							4	9									
01	520	R	520	-0-	-0-	-0-	34	1	486	3	Y	-0-					7
02	476	#	360	-0-	-116	-0-	26	1	333	3	Y	1	6	1			2
							1	9									
03	527	#	285	-0-	-242	-0-	19	1	263	3	Y	3					5
							3	9									
04	484	R	484	-0-	-0-	-0-	31	1	449	3	Y	4	6	1			3
							4	9									
05	496	#	490	-0-	-6	-0-	31	1	457	3	Y	2					5
							2	9									

HILDEBRAND WELL #: 1520 RRCID -> 176999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7512 - 7906

12	248	#	187	-0-	-61	-0-	19	1	168	3	Y	-0-					-0-
01	248	#	148	-0-	-100	-0-	16	1	132	3	Y	-0-					-0-
02	196	#	135	-0-	-61	-0-	37	1	98	3	Y	-0-					-0-
03	192	R	192	-0-	-0-	-0-	19	1	173	3	Y	-0-					-0-
04	197	R	197	-0-	-0-	-0-	21	1	176	3	Y	-0-					-0-
*05	249	R	249	-0-	-0-	-0-	31	1	218	3	Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 530 RRCID -> 177000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7492 - 8038

12	248	#	189	-0-	-59	-0-	35	1	154	3	Y	-0-					-0-
01	248	#	223	-0-	-25	-0-	133	1	90	3	Y	-0-					-0-
02	196	#	190	-0-	-6	-0-	19	1	171	3	Y	-0-					-0-
03	220	R	220	-0-	-0-	-0-	17	1	203	3	Y	-0-					-0-
04	223	R	223	-0-	-0-	-0-	19	1	204	3	Y	-0-					-0-
*05	195	R	195	-0-	-0-	-0-	21	1	174	3	Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 1330 RRCID -> 177004 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7436 - 8119

12	279	#	194	-0-	-85	-0-	36	1	158	3	Y	-0-					-0-
01	248	#	199	-0-	-49	-0-	119	1	80	3	Y	-0-					-0-
02	224	#	162	-0-	-62	-0-	16	1	146	3	Y	-0-					-0-
03	223	R	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	3	Y	-0-					-0-
04	234	R	234	-0-	-0-	-0-	20	1	214	3	Y	-0-					-0-
05	186	#	183	-0-	-3	-0-	20	1	163	3	Y	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 103 RRCID -> 177005 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7753 - 8294

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
12	377	R	377	-0-	-0-	-0-	45	1	318	3	Y	13	13	0			1
							14	9									
01	372	#	352	-0-	-20	-0-	47	1	293	3	Y	11	11	0			1
							12	9									
02	336	#	253	-0-	-83	-0-	33	1	205	3	Y	14	14	0			1
							15	9									
03	372	#	361	-0-	-11	-0-	43	1	305	3	Y	12	12	0			1
							13	9									
04	388	R	388	-0-	-0-	-0-	46	1	330	3	Y	11	11	0			1
							12	9									
*05	397	R	397	-0-	-0-	-0-	28	1	360	3	Y	8	8	0			1
							9	9									

WESTBROOK WELL #: 508 RRCID -> 177008 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7114 - 7998

12	403	#	327	-0-	-76	-0-	20	1	307	3	Y	-0-					-0-
01	356	R	356	-0-	-0-	-0-	23	1	333	3	Y	-0-					-0-
02	336	#	233	-0-	-103	-0-	17	1	216	3	Y	-0-					-0-
03	405	R	405	-0-	-0-	-0-	27	1	378	3	Y	-0-					-0-
04	363	R	363	-0-	-0-	-0-	24	1	339	3	Y	-0-					-0-
*05	409	R	409	-0-	-0-	-0-	26	1	383	3	Y	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 4 RRCID -> 177461 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6782 - 6821

12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			1

WESTBROOK 33 WELL #: 5 RRCID -> 184898 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6645 - 6857

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER, F. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185141 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7292 - 7454

12	1674	#	1337	-0-	-337	-0-	1326	3	11	9	Y	10	10	1			2
01	1674	#	1241	-0-	-433	-0-	1231	3	10	9	Y	9	5	1			6
02	1512	#	1355	-0-	-157	-0-	1347	3	8	9	Y	7	10	1			3
03	1432	R	1432	-0-	-0-	-0-	1422	3	10	9	Y	9	9	1			3
04	1441	R	1441	-0-	-0-	-0-	1430	3	11	9	Y	10	5	1			8
*05	1714	R	1714	-0-	-0-	-0-	1704	3	10	9	Y	9	14	1			3

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 2 RRCID -> 185183 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6584 - 6664

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
FOSTER, R. W. 15 WELL #: 1 RRCID -> 186516 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6576 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	358	R	358	-0-	-0-	-0-	348	3	10	9	Y	9	6	1			7
01	340	R	340	-0-	-0-	-0-	331	3	9	9	Y	8	11	1			4
02	184	R	184	-0-	-0-	-0-	180	3	4	9	Y	4	5	1			3
03	265	R	265	-0-	-0-	-0-	261	3	4	9	Y	4	4	1			3
04	330	#	217	-0-	-113	-0-	208	3	9	9	Y	8					11
05	341	#	179	-0-	-162	-0-	171	3	8	9	Y	7	15	1			3

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 3 RRCID -> 187279 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6646 - 6699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	520	R	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
01	535	R	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
02	420	#	388	-0-	-32	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
03	465	#	387	-0-	-78	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
04	600	#	373	-0-	-227	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
05	527	#	333	-0-	-194	-0-	333	3			Y	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 5 RRCID -> 187571 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6713 - 6934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	167	R	167	-0-	-0-	-0-	163	3	4	9	Y	4	3	1			3
01	105	R	105	-0-	-0-	-0-	101	3	4	9	Y	4	5	1			2
02	84	#	37	-0-	-47	-0-	34	3	3	9	Y	3	3	1			2
03	93	#	76	-0-	-17	-0-	74	3	2	9	Y	2	2	1			2
04	245	R	245	-0-	-0-	-0-	242	3	3	9	Y	3					5
05	155	#	143	-0-	-12	-0-	139	3	4	9	Y	4	8	1			1

WESTBROOK 27 WELL #: 4 RRCID -> 187573 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6567 - 6805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	339	R	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
02	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
03	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
04	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	62	-0-	-31	-0-	62	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	#	1058	-0-	-461	-0-	1033	3	25	9	N	23					156
01	1519	#	966	-0-	-553	-0-	932	3	34	9	N	31	144	1			43
02	1260	#	987	-0-	-273	-0-	964	3	23	9	N	21					64
03	1116	#	1048	-0-	-68	-0-	1023	3	25	9	N	23					87
04	1080	#	1065	-0-	-15	-0-	1059	3	6	9	N	5					92
*05	1116	R	1116	-0-	-0-	-0-	1103	3	13	9	N	12					104

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
RW FOSTER 23 WELL #: 1 RRCID -> 190286 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6513 - 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
12	969	R	969	-0-	-0-	-0-	969	3			Y	-0-					-0-
01	1149	R	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			Y	-0-					-0-
02	863	R	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					-0-
03	857	R	857	-0-	-0-	-0-	857	3			Y	-0-					-0-
04	1140	#	774	-0-	-366	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
05	1147	#	715	-0-	-432	-0-	715	3			Y	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 6 RRCID -> 191177 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 6781

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TERRY 7 WELL #: 4 RRCID -> 194203 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7442 - 7576

12	93	#	63	-0-	-30	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
01	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
02	84	#	28	-0-	-56	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
03	93	#	64	-0-	-29	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 22 WELL #: 10 RRCID -> 194205 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6558 - 6781

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

12	527	#	275	-0-	-252	-0-	251	3	24	9	Y	22	22	1			6
01	527	#	273	-0-	-254	-0-	252	3	21	9	Y	19	11	1			14
02	420	#	201	-0-	-219	-0-	186	3	15	9	Y	14	22	1			6
03	341	#	329	-0-	-12	-0-	304	3	25	9	Y	23	22	1			7
04	384	R	384	-0-	-0-	-0-	360	3	24	9	Y	22	11	1			18
*05	419	R	419	-0-	-0-	-0-	396	3	23	9	Y	21	32	1			7

WESTBROOK 27 WELL #: 5 RRCID -> 200403 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6723 - 6931

12	124	#	20	-0-	-104	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
01	124	#	34	-0-	-90	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
02	112	#	58	-0-	-54	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
03	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
04	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
*05	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-

RW FOSTER 15 WELL #: 5 RRCID -> 200406 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6589 - 6702

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
HILDEBRAND WELL #: 119 RRCID -> 203716 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7495 - 7608

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
12	1178	#	1087	-0-		-91	-0-		111	1	967	3	Y	8	12	1			14
									9	9									
01	1147	#	829	-0-		-318	-0-		91	1	728	3	Y	9					23
									10	9									
02	1036	#	689	-0-		-347	-0-		75	1	608	3	Y	5	14	1			14
									6	9									
03	1116	#	1008	-0-		-108	-0-		103	1	891	3	Y	13	14	1			13
									14	9									
04	1020	R	1020	-0-		-0-	-0-		98	1	903	3	Y	17	5	1			25
									19	9									
*05	1227	R	1227	-0-		-0-	-0-		104	1	1105	3	Y	16	23	1			18
									18	9									

HILDEBRAND WELL #: 122 RRCID -> 203878 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7576 - 7716

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
12	670	R	670	-0-		-0-	-0-		68	1	596	3	Y	5	8	1			8
									6	9									
01	589	#	576	-0-		-13	-0-		64	1	505	3	Y	6					14
									7	9									
02	532	#	363	-0-		-169	-0-		39	1	321	3	Y	3	9	1			8
									3	9									
03	820	R	820	-0-		-0-	-0-		84	1	727	3	Y	8	8	1			8
									9	9									
04	636	R	636	-0-		-0-	-0-		60	1	565	3	Y	10	3	1			15
									11	9									
*05	876	R	876	-0-		-0-	-0-		74	1	791	3	Y	10	14	1			11
									11	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. 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
12	434	#	418	-0-		-16	-0-		415	3	3	9	Y	3					9
01	434	#	401	-0-		-33	-0-		395	3	6	9	Y	5					14
02	392	#	349	-0-		-43	-0-		347	3	2	9	Y	2					16
03	434	#	326	-0-		-108	-0-		318	3	8	9	Y	7					23
04	390	#	338	-0-		-52	-0-		334	3	4	9	Y	4	17	1			10
*05	426	R	426	-0-		-0-	-0-		422	3	4	9	Y	4					14

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. 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
12	657	R	657	-0-		-0-	-0-		647	3	10	9	Y	9	6	1			7
01	404	R	404	-0-		-0-	-0-		395	3	9	9	Y	8	11	1			4
02	232	R	232	-0-		-0-	-0-		228	3	4	9	Y	4	5	1			3
03	392	R	392	-0-		-0-	-0-		388	3	4	9	Y	4	4	1			3
04	420	#	332	-0-		-88	-0-		323	3	9	9	Y	8					11
05	434	#	222	-0-		-212	-0-		214	3	8	9	Y	7	15	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. 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
12	248	#	180	-0-		-68	-0-		180	3			Y	-0-					-0-
01	248	#	211	-0-		-37	-0-		211	3			Y	-0-					-0-
02	224	#	155	-0-		-69	-0-		155	3			Y	-0-					-0-
03	248	#	119	-0-		-129	-0-		119	3			Y	-0-					-0-
04	210	#	172	-0-		-38	-0-		172	3			Y	-0-					-0-
05	217	#	142	-0-		-75	-0-		142	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
12	713	#	536	-0-	-177	-0-	53	1	483	3	Y	-0-					-0-
01	651	#	478	-0-	-173	-0-	50	1	428	3	Y	-0-					-0-
02	504	#	450	-0-	-54	-0-	122	1	328	3	Y	-0-					-0-
03	642	R	642	-0-	-0-	-0-	64	1	578	3	Y	-0-					-0-
04	547	R	547	-0-	-0-	-0-	58	1	489	3	Y	-0-					-0-
*05	606	R	606	-0-	-0-	-0-	76	1	530	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
12	124	#	88	-0-	-36	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
01	124	#	45	-0-	-79	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
02	112	#	54	-0-	-58	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
03	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	45	-0-	-45	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	50	-0-	-43	-0-	50	3			Y	-0-					-0-

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
12	654	R	654	-0-	-0-	-0-	25	1	626	3	Y	3					50
							3	9									
01	363	R	363	-0-	-0-	-0-	14	1	342	3	Y	6	41	1			15
							7	9									
02	252	#	152	-0-	-100	-0-	7	1	143	3	Y	2					17
							2	9									
03	279	#	259	-0-	-20	-0-	11	1	246	3	Y	2					19
							2	9									
04	508	R	508	-0-	-0-	-0-	21	1	485	3	Y	2					21
							2	9									
05	465	#	417	-0-	-48	-0-	30	1	386	3	Y	1					22
							1	9									

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
12	323	R	323	-0-	-0-	-0-	315	3	8	9	Y	7	5	1			6
01	352	R	352	-0-	-0-	-0-	343	3	9	9	Y	8	10	1			4
02	308	#	257	-0-	-51	-0-	253	3	4	9	Y	4	5	1			3
03	341	#	267	-0-	-74	-0-	263	3	4	9	Y	4	4	1			3
04	450	#	248	-0-	-202	-0-	240	3	8	9	Y	7					10
05	341	#	229	-0-	-112	-0-	221	3	8	9	Y	7	14	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
12	1776	R	1776	-0-	-0-	-0-	1742	3	34	9	Y	31	21	1			25
01	1649	R	1649	-0-	-0-	-0-	1617	3	32	9	Y	29	39	1			15
02	1241	R	1241	-0-	-0-	-0-	1232	3	9	9	Y	8	20	1			3
03	1273	R	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			Y	-0-	3	1			-0-
04	1110	R	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			Y	-0-					-0-
*05	1012	R	1012	-0-	-0-	-0-	981	3	31	9	Y	28	17	1			11

FOSTER, L. -5- WELL #: 5 RRCID -> 217524 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7512 - 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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

CONGER 5 WELL #: 3 RRCID -> 217572 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7008 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	#	687	-0-	-584	-0-	687	3			N	-0-					-0-
01	1271	#	690	-0-	-581	-0-	690	3			N	-0-					-0-
02	1092	#	678	-0-	-414	-0-	678	3			N	-0-					-0-
03	1116	#	694	-0-	-422	-0-	694	3			N	-0-					-0-
04	677	R	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
*05	811	R	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-

CONGER 5 WELL #: 4 RRCID -> 217574 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7034 - 7515

12	713	#	393	-0-	-320	-0-	393	3			N	-0-					-0-
01	589	#	344	-0-	-245	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	420	#	347	-0-	-73	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03	465	#	343	-0-	-122	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	390	#	239	-0-	-151	-0-	239	3			N	-0-					-0-
*05	617	R	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-

CONGER 5 WELL #: 5 RRCID -> 217585 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6983 - 7455

12	566	R	566	-0-	-0-	-0-	563	3	3	9	N	3					17
01	465	#	288	-0-	-177	-0-	285	3	3	9	N	3	15	1			5
02	443	R	443	-0-	-0-	-0-	440	3	3	9	N	3					8
03	558	#	221	-0-	-337	-0-	219	3	2	9	N	2					10
04	540	#	137	-0-	-403	-0-	32	4	105	9	N	95					105
05	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					105

F. CONGER WELL #: 307 RRCID -> 217587 COMPL. DATE 03/31/1992 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6749 - 7242

12	930	#	688	-0-	-242	-0-	677	3	11	9	Y	10	10	1			2
01	930	#	549	-0-	-381	-0-	539	3	10	9	Y	9	5	1			6
02	840	#	527	-0-	-313	-0-	519	3	8	9	Y	7	10	1			3
03	837	#	661	-0-	-176	-0-	651	3	10	9	Y	9	9	1			3
04	745	R	745	-0-	-0-	-0-	734	3	11	9	Y	10	5	1			8
*05	887	R	887	-0-	-0-	-0-	877	3	10	9	Y	9	14	1			3

MAHAFFEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 217641 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7724 - 8163

12	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
01	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
02	504	#	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 217643 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7744 - 7940

12	410	R	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
01	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
02	308	#	280	-0-	-28	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
03	444	R	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
04	420	#	412	-0-	-8	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
05	434	#	423	-0-	-11	-0-	423	3			Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 217644 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7730 - 8180

12	1591	R	1591	-0-	-0-	-0-	1558	3	33	9	Y	30	164	1			19
01	1610	R	1610	-0-	-0-	-0-	1600	3	10	9	Y	9					28
02	1070	R	1070	-0-	-0-	-0-	1063	3	7	9	Y	6					34
03	1706	R	1706	-0-	-0-	-0-	1688	3	18	9	Y	16					50
04	1583	R	1583	-0-	-0-	-0-	1564	3	19	9	Y	17					67
*05	1628	R	1628	-0-	-0-	-0-	1608	3	20	9	Y	18					85

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MAHAFFEY -B- WELL #: 210 RRCID -> 217973 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7261 - 8117

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
12	248	#	116	-0-	-132	-0-	109	3	7	9	Y	6					15
01	248	#	118	-0-	-130	-0-	110	3	8	9	Y	7					22
02	224	#	139	-0-	-85	-0-	136	3	3	9	Y	3					25
03	217	#	167	-0-	-50	-0-	160	3	7	9	Y	6					31
04	180	#	130	-0-	-50	-0-	130	3			Y	-0-	26	1			5
*05	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					5

BARBEE, E. E. WELL #: 106 RRCID -> 217979 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7554 - 8177

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
12	279	#	132	-0-	-147	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
01	279	#	86	-0-	-193	-0-	85	3	1	9	Y	1					1
02	252	#	127	-0-	-125	-0-	127	3			Y	-0-					1
03	248	#	111	-0-	-137	-0-	111	3			Y	-0-					1
04	240	#	83	-0-	-157	-0-	82	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	155	#	92	-0-	-63	-0-	92	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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MAHAFFEY -B- WELL #: 310 RRCID -> 218012 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7764 - 7928

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
12	434	#	164	-0-	-270	-0-	158	3	6	9	Y	5					14
01	341	#	140	-0-	-201	-0-	131	3	9	9	Y	8					22
02	280	#	138	-0-	-142	-0-	136	3	2	9	Y	2					24
03	310	#	172	-0-	-138	-0-	161	3	11	9	Y	10					34
04	240	#	145	-0-	-95	-0-	137	3	8	9	Y	7	25	1			16
*05	190	R	190	-0-	-0-	-0-	182	3	8	9	Y	7					23

MAHAFFEY -B- WELL #: 410 RRCID -> 218016 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7805 - 8195

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
12	186	#	80	-0-	-106	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
01	186	#	34	-0-	-152	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
02	140	#	35	-0-	-105	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
03	155	#	70	-0-	-85	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
04	150	#	46	-0-	-104	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
MAHAFFEY -A- 104 WELL #: 104 RRCID -> 219467 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7476 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	#	142	-0-	-13	-0-	11	1	131	3	Y	-0-					-0-
01	155	#	127	-0-	-28	-0-	9	1	118	3	Y	-0-					-0-
02	140	#	96	-0-	-44	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					-0-
03	159	R	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	Y	-0-					-0-
04	158	R	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	Y	-0-					-0-
05	155	#	129	-0-	-26	-0-	13	1	116	3	Y	-0-					-0-

GLASS, FRANK 16 WELL #: 1 RRCID -> 221217 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8052 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	#	405	-0-	-60	-0-	15	1	378	3	Y	11	11	0			1
							12	9									
01	465	#	396	-0-	-69	-0-	15	1	371	3	Y	9	9	0			1
							10	9									
02	448	#	333	-0-	-115	-0-	14	1	309	3	Y	9	9	0			1
							10	9									
03	496	#	378	-0-	-118	-0-	15	1	344	3	Y	17	17	0			1
							19	9									
04	472	R	472	-0-	-0-	-0-	19	1	441	3	Y	11	11	0			1
							12	9									
*05	493	R	493	-0-	-0-	-0-	35	1	449	3	Y	8	9	0			-0-
							9	9									

GLASS, FRANK 16 WELL #: 4 RRCID -> 221224 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8089 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	562	R	562	-0-	-0-	-0-	21	1	532	3	Y	8					64
							9	9									
01	620	#	491	-0-	-129	-0-	19	1	469	3	Y	3					67
							3	9									
02	672	#	376	-0-	-296	-0-	16	1	352	3	Y	7					74
							8	9									
03	744	#	498	-0-	-246	-0-	20	1	477	3	Y	1					75
							1	9									
04	510	#	509	-0-	-1	-0-	21	1	486	3	Y	2					77
							2	9									
*05	723	R	723	-0-	-0-	-0-	52	1	669	3	Y	2					79
							2	9									

F. CONGER 6 WELL #: 2 RRCID -> 221227 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6752 - 6791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
01	186	#	171	-0-	-15	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
02	247	R	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
03	279	#	211	-0-	-68	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
04	270	#	205	-0-	-65	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
05	279	#	265	-0-	-14	-0-	265	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 9 RRCID -> 221238 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7207 - 7355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	426	R	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
01	310	#	218	-0-	-92	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
02	280	#	181	-0-	-99	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
03	391	R	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
04	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
*05	417	R	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
F. CONGER 6 WELL #: 10 RRCID -> 221241 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6950 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	#	433	-0-	-559	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
01	868	#	398	-0-	-470	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
02	616	#	339	-0-	-277	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
03	589	#	382	-0-	-207	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
04	450	#	443	-0-	-7	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
*05	576	R	576	-0-	-0-	-0-	564	3	12	9	Y	11					11

GRIGSBY "10" WELL #: 2 RRCID -> 225764 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7830 - 7920

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TERRY 18 WELL #: 6 RRCID -> 225769 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7329 - 7630

12	186	#	111	-0-	-75	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
01	155	#	100	-0-	-55	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
02	140	#	95	-0-	-45	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
03	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
04	120	#	115	-0-	-5	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
*05	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 234806 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7155 - 7538

12	372	#	344	-0-	-28	-0-	337	3	7	9	Y	6	6	1			2
01	372	#	46	-0-	-326	-0-	40	3	6	9	Y	5	3	1			4
02	336	#	223	-0-	-113	-0-	219	3	4	9	Y	4	6	1			2
03	341	#	159	-0-	-182	-0-	152	3	7	9	Y	6	6	1			2
04	300	#	285	-0-	-15	-0-	278	3	7	9	Y	6	3	1			5
05	310	#	155	-0-	-155	-0-	148	3	7	9	Y	6	9	1			2

REYNOLDS 3A WELL #: 1 RRCID -> 248654 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7296 - 7593

12	186	#	126	-0-	-60	-0-	126	3			Y	-0-					68
01	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					68
02	374	R	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					68
03	186	#	134	-0-	-52	-0-	134	3			Y	-0-					68
04	150	#	136	-0-	-14	-0-	136	3			Y	-0-					68
05	155	#	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-					68

REYNOLDS 3A WELL #: 4 RRCID -> 248658 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7482 - 7705

12	492	R	492	-0-	-0-	-0-	479	3	13	9	Y	12					141
01	759	R	759	-0-	-0-	-0-	751	3	8	9	Y	7					148
02	723	R	723	-0-	-0-	-0-	722	3	1	9	Y	1					149
03	570	R	570	-0-	-0-	-0-	567	3	3	9	Y	3					152
04	592	R	592	-0-	-0-	-0-	590	3	2	9	Y	2					154
*05	645	R	645	-0-	-0-	-0-	637	3	8	9	Y	7					161

REYNOLDS 3A WELL #: 5 RRCID -> 248659 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7463 - 7716

12	496	#	137	-0-	-359	-0-	137	3			Y	-0-					17
01	496	#	262	-0-	-234	-0-	262	3			Y	-0-					17
02	448	#	205	-0-	-243	-0-	205	3			Y	-0-					17
03	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					17
04	180	#	173	-0-	-7	-0-	173	3			Y	-0-					17
*05	308	R	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					17

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
REYNOLDS 3A WELL #: 8 RRCID -> 250206 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7539 - 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
12	310	#	233	-0-	-77	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
01	248	#	26	-0-	-222	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
02	269	R	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
03	248	#	208	-0-	-40	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
04	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
*05	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 9 RRCID -> 250207 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	#	180	-0-	-68	-0-	180	3			Y	-0-					12
01	248	#	245	-0-	-3	-0-	244	3	1	9	Y	1					13
02	224	#	137	-0-	-87	-0-	135	3	2	9	Y	2					15
03	248	#	120	-0-	-128	-0-	120	3			Y	-0-					15
04	210	#	149	-0-	-61	-0-	149	3			Y	-0-					15
05	217	#	166	-0-	-51	-0-	166	3			Y	-0-					15

REYNOLDS 3A WELL #: 10 RRCID -> 250208 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7738 - 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
12	124	#	57	-0-	-67	-0-	57	3			Y	-0-					6
01	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					6
02	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					6
03	93	#	64	-0-	-29	-0-	64	3			Y	-0-					6
04	364	R	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					6
05	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					6

REYNOLDS 3A WELL #: 6 RRCID -> 250722 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7524 - 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
12	279	#	206	-0-	-73	-0-	205	3	1	9	Y	1					17
01	217	#	208	-0-	-9	-0-	208	3			Y	-0-					17
02	223	R	223	-0-	-0-	-0-	222	3	1	9	Y	1					18
03	217	#	113	-0-	-104	-0-	113	3			Y	-0-					18
04	180	#	168	-0-	-12	-0-	168	3			Y	-0-					18
05	186	#	155	-0-	-31	-0-	155	3			Y	-0-					18

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	#	3	-0-	-25	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	#	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					17
01	352	R	352	-0-	-0-	-0-	351	3	1	9	Y	1					18
02	191	R	191	-0-	-0-	-0-	190	3	1	9	Y	1					19
03	306	R	306	-0-	-0-	-0-	299	3	7	9	Y	6					25
04	261	R	261	-0-	-0-	-0-	254	3	7	9	Y	6					31
*05	387	R	387	-0-	-0-	-0-	384	3	3	9	Y	3					34

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
12	248	#	208	-0-	-40	-0-	205	3	3	9	N	3					23
01	217	#	204	-0-	-13	-0-	202	3	2	9	N	2					25
02	196	#	120	-0-	-76	-0-	118	3	2	9	N	2					27
03	217	#	202	-0-	-15	-0-	200	3	2	9	N	2					29
04	210	#	194	-0-	-16	-0-	192	3	2	9	N	2					31
*05	236	R	236	-0-	-0-	-0-	233	3	3	9	N	3					34

MARGARET WELL #: 213 RRCID -> 277465 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7075 - 7895

12	868	#	624	-0-	-244	-0-	24	1	586	3	Y	13	13	0			1
							14	9									
01	756	R	756	-0-	-0-	-0-	31	1	713	3	Y	11	11	0			1
							12	9									
02	672	#	609	-0-	-63	-0-	25	1	572	3	Y	11	11	0			1
							12	9									
03	1012	R	1012	-0-	-0-	-0-	42	1	946	3	Y	22	22	0			1
							24	9									
04	658	R	658	-0-	-0-	-0-	27	1	617	3	Y	13	13	0			1
							14	9									
*05	759	R	759	-0-	-0-	-0-	31	1	714	3	Y	13	13	0			1
							14	9									

WESTBROOK -5- WELL #: 3 RRCID -> 277756 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7324 - 7416

12	372	#	283	-0-	-89	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
01	372	#	270	-0-	-102	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
02	336	#	235	-0-	-101	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
03	403	#	229	-0-	-174	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
04	390	#	207	-0-	-183	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
05	279	#	212	-0-	-67	-0-	212	3			Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -B- WELL #: 110 RRCID -> 279398 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7642 - 8155

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

BADE WELL #: 2 RRCID -> 280068 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7230 - 7941

12	93	#	68	-0-	-25	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					-0-
01	93	#	74	-0-	-19	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					-0-
02	84	#	30	-0-	-54	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
03	129	R	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					-0-
04	90	R	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					-0-
*05	77	R	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-

STAR MAHAFFEY WELL #: 1 RRCID -> 280193 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7758 - 7920

12	399	R	399	-0-	-0-	-0-	397	3	2	9	Y	2					23
01	283	R	283	-0-	-0-	-0-	282	3	1	9	Y	1					24
02	224	#	153	-0-	-71	-0-	152	3	1	9	Y	1					25
03	248	#	246	-0-	-2	-0-	239	3	7	9	Y	6					31
04	330	#	209	-0-	-121	-0-	203	3	6	9	Y	5					36
05	341	#	311	-0-	-30	-0-	307	3	4	9	Y	4					40

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
EDMONDSON B WELL #: 132 RRCID -> 280449 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8142 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	#	157	-0-	-60	-0-	13	1	144	3	Y	-0-					-0-
01	161	R	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	3	Y	-0-					-0-
02	154	R	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	3	Y	-0-					-0-
03	255	R	255	-0-	-0-	-0-	29	1	226	3	Y	-0-					-0-
04	244	R	244	-0-	-0-	-0-	28	1	216	3	Y	-0-					-0-
*05	248	R	248	-0-	-0-	-0-	28	1	220	3	Y	-0-					-0-

L. FOSTER-4- WELL #: 3 RRCID -> 281787 COMPL. DATE 12/26/1981 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7449 - 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
12	346	R	346	-0-	-0-	-0-	301	3	45	9	Y	41					130
01	308	R	308	-0-	-0-	-0-	286	3	22	9	Y	20					150
02	345	R	345	-0-	-0-	-0-	341	3	4	9	Y	4					154
03	511	R	511	-0-	-0-	-0-	453	3	58	9	Y	53	165	1			42
04	379	R	379	-0-	-0-	-0-	367	3	12	9	Y	11					53
05	341	#	296	-0-	-45	-0-	279	3	17	9	Y	15					68

RAY "C" WELL #: 403 RRCID -> 281788 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7545 - 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
12	248	#	174	-0-	-74	-0-	22	1	152	3	Y	-0-					-0-
01	248	#	174	-0-	-74	-0-	24	1	150	3	Y	-0-					-0-
02	168	#	150	-0-	-18	-0-	21	1	129	3	Y	-0-					-0-
03	186	#	180	-0-	-6	-0-	23	1	157	3	Y	-0-					-0-
04	198	R	198	-0-	-0-	-0-	24	1	174	3	Y	-0-					-0-
*05	191	R	191	-0-	-0-	-0-	14	1	177	3	Y	-0-					-0-

WESTBROOK -32- WELL #: 12 RRCID -> 281789 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6935 - 7091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	#	262	-0-	-79	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
01	341	#	240	-0-	-101	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
02	308	#	269	-0-	-39	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
03	341	#	157	-0-	-184	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
04	240	#	215	-0-	-25	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
*05	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	433	R	433	-0-	-0-	-0-	431	3	2	9	N	2					110
01	411	R	411	-0-	-0-	-0-	405	3	6	9	N	5					115
02	336	#	223	-0-	-113	-0-	219	3	4	9	N	4					119
03	425	R	425	-0-	-0-	-0-	414	3	11	9	N	10					129
04	360	#	293	-0-	-67	-0-	290	3	3	9	N	3					132
05	372	#	355	-0-	-17	-0-	348	3	7	9	N	6					138

GLASS F WELL #: 212 RRCID -> 281792 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7693 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	237	R	237	-0-	-0-	-0-	27	1	186	3	Y	22	24	0			1
							24	9									
01	186	#	117	-0-	-69	-0-	14	1	84	3	Y	17	17	0			1
							19	9									
02	168	#	95	-0-	-73	-0-	11	1	70	3	Y	13	13	0			1
							14	9									
03	234	R	234	-0-	-0-	-0-	25	1	176	3	Y	30	29	0			2
							33	9									
04	264	R	264	-0-	-0-	-0-	28	1	203	3	Y	30	30	0			2
							33	9									
*05	267	R	267	-0-	-0-	-0-	17	1	220	3	Y	27	26	0			3
							30	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

GLASS F WELL #: 812 RRCID -> 281793 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7690 - 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
12	527	#	447	-0-	-80	-0-	55	1	385	3	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
01	465	#	386	-0-	-79	-0-	52	1	327	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
02	420	#	312	-0-	-108	-0-	43	1	265	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
03	482	R	482	-0-	-0-	-0-	61	1	420	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	457	R	457	-0-	-0-	-0-	55	1	400	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	434	#	426	-0-	-8	-0-	31	1	393	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

GLASS F WELL #: 912 RRCID -> 281794 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7739 - 8154

12	158	R	158	-0-	-0-	-0-	20	1	138	3	Y	-0-					-0-
01	128	R	128	-0-	-0-	-0-	18	1	110	3	Y	-0-					-0-
02	120	R	120	-0-	-0-	-0-	17	1	103	3	Y	-0-					-0-
03	182	R	182	-0-	-0-	-0-	23	1	159	3	Y	-0-					-0-
04	171	R	171	-0-	-0-	-0-	21	1	150	3	Y	-0-					-0-
05	155	#	154	-0-	-1	-0-	11	1	143	3	Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1112 RRCID -> 281795 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7658 - 8121

12	155	#	108	-0-	-47	-0-	13	1	95	3	Y	-0-					-0-
01	155	#	51	-0-	-104	-0-	7	1	44	3	Y	-0-					-0-
02	112	#	62	-0-	-50	-0-	9	1	53	3	Y	-0-					-0-
03	109	R	109	-0-	-0-	-0-	14	1	95	3	Y	-0-					-0-
04	122	R	122	-0-	-0-	-0-	15	1	107	3	Y	-0-					-0-
*05	101	R	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	Y	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 203 RRCID -> 281796 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7654 - 8106

12	372	#	255	-0-	-117	-0-	32	1	223	3	Y	-0-					-0-
01	341	#	230	-0-	-111	-0-	32	1	198	3	Y	-0-					-0-
02	280	#	209	-0-	-71	-0-	29	1	180	3	Y	-0-					-0-
03	283	R	283	-0-	-0-	-0-	36	1	247	3	Y	-0-					-0-
04	283	R	283	-0-	-0-	-0-	34	1	249	3	Y	-0-					-0-
*05	273	R	273	-0-	-0-	-0-	20	1	253	3	Y	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 603 RRCID -> 281797 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7595 - 8101

12	341	#	303	-0-	-38	-0-	38	1	265	3	Y	-0-					-0-
01	341	#	297	-0-	-44	-0-	41	1	256	3	Y	-0-					-0-
02	280	#	226	-0-	-54	-0-	31	1	195	3	Y	-0-					-0-
03	322	R	322	-0-	-0-	-0-	41	1	281	3	Y	-0-					-0-
04	311	R	311	-0-	-0-	-0-	38	1	273	3	Y	-0-					-0-
05	310	#	295	-0-	-15	-0-	21	1	274	3	Y	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 211 RRCID -> 281798 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6983 - 7892

12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	#	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
12	79	R	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	Y	-0-					-0-
01	51	R	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
02	28	#	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
03	190	R	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	Y	-0-					-0-
04	194	R	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	Y	-0-					-0-
*05	196	R	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	3	Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1612 RRCID -> 281800 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7642 - 8205

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GLASS "C" WELL #: 504 RRCID -> 281802 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7747 - 8283

12	124	#	81	-0-	-43	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					-0-
01	124	#	69	-0-	-55	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
02	85	R	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					-0-
03	93	R	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					-0-
04	92	R	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	Y	-0-					-0-
*05	96	R	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1212 RRCID -> 281803 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7640 - 8143

12	124	#	21	-0-	-103	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					-0-
01	124	#	2	-0-	-122	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	56	#	8	-0-	-48	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
03	62	#	55	-0-	-7	-0-	7	1	48	3	Y	-0-					-0-
04	76	R	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	3	Y	-0-					-0-
*05	43	R	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1312 RRCID -> 281804 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7648 - 8139

12	155	#	96	-0-	-59	-0-	12	1	84	3	Y	-0-					-0-
01	87	R	87	-0-	-0-	-0-	12	1	75	3	Y	-0-					-0-
02	89	R	89	-0-	-0-	-0-	12	1	77	3	Y	-0-					-0-
03	125	R	125	-0-	-0-	-0-	16	1	109	3	Y	-0-					-0-
04	118	R	118	-0-	-0-	-0-	14	1	104	3	Y	-0-					-0-
05	93	#	88	-0-	-5	-0-	6	1	82	3	Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1412 RRCID -> 281805 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7636 - 8119

12	186	#	145	-0-	-41	-0-	18	1	127	3	Y	-0-					-0-
01	186	#	155	-0-	-31	-0-	21	1	134	3	Y	-0-					-0-
02	168	#	111	-0-	-57	-0-	15	1	96	3	Y	-0-					-0-
03	186	#	151	-0-	-35	-0-	19	1	132	3	Y	-0-					-0-
04	156	R	156	-0-	-0-	-0-	19	1	137	3	Y	-0-					-0-
05	155	#	144	-0-	-11	-0-	10	1	134	3	Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1512 RRCID -> 281806 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7647 - 8156

12	186	#	169	-0-	-17	-0-	21	1	148	3	Y	-0-					-0-
01	186	#	179	-0-	-7	-0-	25	1	154	3	Y	-0-					-0-
02	168	#	146	-0-	-22	-0-	20	1	126	3	Y	-0-					-0-
03	210	R	210	-0-	-0-	-0-	27	1	183	3	Y	-0-					-0-
04	216	R	216	-0-	-0-	-0-	26	1	190	3	Y	-0-					-0-
*05	203	R	203	-0-	-0-	-0-	15	1	188	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

GLASS F WELL #: 1712 RRCID -> 281807 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7644 - 8167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	#	135	-0-	-20	-0-	17	1	118	3	Y	-0-					-0-
01	130	R	130	-0-	-0-	-0-	18	1	112	3	Y	-0-					-0-
02	140	#	97	-0-	-43	-0-	13	1	84	3	Y	-0-					-0-
03	155	#	147	-0-	-8	-0-	19	1	128	3	Y	-0-					-0-
04	150	#	141	-0-	-9	-0-	17	1	124	3	Y	-0-					-0-
05	124	R	124	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	127	R	127	-0-	-0-	-0-	16	1	111	3	Y	-0-					-0-
01	124	#	97	-0-	-27	-0-	14	1	83	3	Y	-0-					-0-
02	112	#	95	-0-	-17	-0-	13	1	82	3	Y	-0-					-0-
03	125	R	125	-0-	-0-	-0-	16	1	109	3	Y	-0-					-0-
04	134	R	134	-0-	-0-	-0-	16	1	118	3	Y	-0-					-0-
05	124	#	119	-0-	-5	-0-	9	1	110	3	Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 304 RRCID -> 281812 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7627 - 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
12	186	#	175	-0-	-11	-0-	13	1	162	3	Y	-0-					-0-
01	186	#	154	-0-	-32	-0-	10	1	144	3	Y	-0-					-0-
02	168	#	141	-0-	-27	-0-	11	1	130	3	Y	-0-					-0-
03	195	R	195	-0-	-0-	-0-	13	1	182	3	Y	-0-					-0-
04	232	R	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	3	Y	-0-					-0-
*05	236	R	236	-0-	-0-	-0-	16	1	220	3	Y	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 303 RRCID -> 281813 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7620 - 8135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	#	263	-0-	-47	-0-	33	1	230	3	Y	-0-					-0-
01	310	#	265	-0-	-45	-0-	37	1	228	3	Y	-0-					-0-
02	252	#	248	-0-	-4	-0-	34	1	214	3	Y	-0-					-0-
03	365	R	365	-0-	-0-	-0-	46	1	319	3	Y	-0-					-0-
04	309	R	309	-0-	-0-	-0-	38	1	271	3	Y	-0-					-0-
05	279	#	270	-0-	-9	-0-	20	1	250	3	Y	-0-					-0-

L. FOSTER-4- WELL #: 7 RRCID -> 282068 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7517 - 7667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	#	157	-0-	-153	-0-	156	3	1	9	N	1					22
01	217	#	100	-0-	-117	-0-	99	3	1	9	N	1					23
02	196	#	85	-0-	-111	-0-	84	3	1	9	N	1					24
03	217	#	163	-0-	-54	-0-	162	3	1	9	N	1					25
04	150	#	149	-0-	-1	-0-	148	3	1	9	N	1					26
05	155	#	134	-0-	-21	-0-	133	3	1	9	N	1					27

GLASS "B" WELL #: 822 RRCID -> 283799 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7725 - 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
12	217	#	152	-0-	-65	-0-	10 15	1 9	127	3	Y	14	11	1			9
01	217	#	162	-0-	-55	-0-	11 15	1 9	136	3	Y	14	12	1			11
02	196	#	104	-0-	-92	-0-	8 8	1 9	88	3	Y	7	10	1			8
03	217	#	136	-0-	-81	-0-	9 13	1 9	114	3	Y	12	11	1			9
04	152	R	152	-0-	-0-	-0-	10 9	1 9	133	3	Y	8	9	1			8
05	155	#	94	-0-	-61	-0-	9 4	1 9	81	3	Y	4	8	1			4

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
ALLEIN "A" WELL #: 3628 RRCID -> 283810 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8002 - 8333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	176	R	176	-0-	-0-	-0-	18	1	158	3	Y	-0-					-0-
01	186	R	186	-0-	-0-	-0-	21	1	165	3	Y	-0-					-0-
02	147	R	147	-0-	-0-	-0-	17	1	130	3	Y	-0-					-0-
03	154	R	154	-0-	-0-	-0-	16	1	138	3	Y	-0-					-0-
04	180	#	172	-0-	-8	-0-	18	1	154	3	Y	-0-					-0-
05	186	#	185	-0-	-1	-0-	20	1	165	3	Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 1614 RRCID -> 283816 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7809 - 8259

12	279	#	254	-0-	-25	-0-	18	1	225	3	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
01	279	#	176	-0-	-103	-0-	10	1	156	3	Y	9	8	0			1
							10	9									
02	224	#	157	-0-	-67	-0-	12	1	137	3	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
03	274	R	274	-0-	-0-	-0-	18	1	253	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	240	#	202	-0-	-38	-0-	14	1	185	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	248	#	225	-0-	-23	-0-	15	1	208	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

GRIGSBY, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 284245 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7779 - 7949

12	211	R	211	-0-	-0-	-0-	8	1	203	3	Y	-0-					-0-
01	217	#	181	-0-	-36	-0-	7	1	174	3	Y	-0-					-0-
02	196	#	82	-0-	-114	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					-0-
03	281	R	281	-0-	-0-	-0-	11	1	270	3	Y	-0-					-0-
04	619	R	619	-0-	-0-	-0-	26	1	593	3	Y	-0-					-0-
*05	314	R	314	-0-	-0-	-0-	23	1	291	3	Y	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 7 RRCID -> 290895 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7501 - 7728

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 05/01 -> 1525

05	0	W	101	-0-	101	1626	101	3			N	-0-					1

TREK RESOURCES, INC. 867578
BADE WELL #: 1 RRCID -> 172595 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7263 - 7966

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HMH-LAURIE WELL #: 1 RRCID -> 216796 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7194 - 7880

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

FLINT ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 216938 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7584 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BADE WELL #: 2 RRCID -> 216939 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7247 - 7955

12	310	#	189	-0-	-121	-0-	187	3	2	9	N	2					57
01	629	R	629	-0-	-0-	-0-	628	3	1	9	N	1					58
02	700	#	388	-0-	-312	-0-	386	3	2	9	N	2					60
03	775	#	88	-0-	-687	-0-	86	3	2	9	N	2					62
04	600	#	115	-0-	-485	-0-	115	3			N	-0-					62
*05	701	R	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					62

FLINT ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 223441 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7694 - 8000

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

FLINT ESTATE -C- WELL #: 8 RRCID -> 223442 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7615 - 7940

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

FOSTER "B-23" WELL #: 2 RRCID -> 223443 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7042 - 7741

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

FLINT ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 231144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7577 - 8000

12	417	R	417	-0-	-0-	-0-	415	3	2	9	Y	2					82
01	515	R	515	-0-	-0-	-0-	514	3	1	9	Y	1					83
02	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					83
03	279	#	49	-0-	-230	-0-	47	3	2	9	Y	2					85
04	443	R	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					85
*05	639	R	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					85

FLINT ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 231145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7649 - 8086

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
FLINT ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 231146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7613 - 7971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
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

FLINT ESTATE -B- WELL #: 15 RRCID -> 231148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7616 - 7920

12	549	R	549	-0-	-0-	-0-	543	3	6	9	N	5					78
01	533	R	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					78
02	431	R	431	-0-	-0-	-0-	421	3	10	9	N	9					87
03	558	R	558	-0-	-0-	-0-	555	3	3	9	N	3					90
04	577	R	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					90
*05	509	R	509	-0-	-0-	-0-	506	3	3	9	N	3					93

FLINT ESTATE -B- WELL #: 19 RRCID -> 231149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7613 - 8005

12	DLQ G-10		165	-0-	165	585	163	3	2	9	Y	2					77
01	785	R	200	-0-	-585	-0-	199	3	1	9	Y	1					78
02	196	#	113	-0-	-83	-0-	113	3			Y	-0-					78
03	523	R	523	-0-	-0-	-0-	521	3	2	9	Y	2					80
04	358	R	358	-0-	-0-	-0-	356	3	2	9	Y	2					82
*05	332	R	332	-0-	-0-	-0-	331	3	1	9	Y	1					83

FLINT ESTATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 231151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7749 - 8016

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FLINT ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 231152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7633 - 8155

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 231167 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7094 - 7752

12	217	#	55	-0-	-162	-0-	55	3			N	-0-					67
01	217	#	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					67
02	196	#	167	-0-	-29	-0-	167	3			N	-0-					67
03	125	R	125	-0-	-0-	-0-	122	3	3	9	N	3					70
04	340	R	340	-0-	-0-	-0-	309	3	31	9	N	28					98
*05	320	R	320	-0-	-0-	-0-	314	3	6	9	N	5					103

FLINT ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 268192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7776 - 8012

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
FLINT ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 268199 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7648 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

FLINT ESTATE -B- WELL #: 4 RRCID -> 272972 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7659 - 7898

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 3 RRCID -> 276500 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7592 - 7825

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	T. A.		570	-0-	570	570	570	3			Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 5 RRCID -> 276501 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7669 - 8024

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
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

FLINT ESTATE -B- WELL #: 6 RRCID -> 276506 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7567 - 7859

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 9 RRCID -> 276507 COMPL. DATE 06/18/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7600 - 7936

12	186	#	163	-0-	-23	-0-	163	3			Y	-0-					58
01	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					58
02	168	#	113	-0-	-55	-0-	113	3			Y	-0-					58
03	521	R	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					58
04	356	R	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					58
*05	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					58

FLINT ESTATE -B- WELL #: 11 RRCID -> 276508 COMPL. DATE 09/13/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7592 - 7860

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
FLINT ESTATE -B- WELL #: 13 RRCID -> 276509 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7595 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
01	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
02	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
03	668	R	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
04	837	R	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
*05	570	R	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					-0-

CHEVRON WELL #: 3 RRCID -> 279562 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7233 - 7837

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	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

12	124	#	81	-0-	-43	-0-	81	3			Y	-0-					32
01	124	#	28	-0-	-96	-0-	28	3			Y	-0-					32
02	112	#	64	-0-	-48	-0-	61	3	3	9	Y	3					35
03	357	R	357	-0-	-0-	-0-	344	3	13	9	Y	12					47
04	429	R	429	-0-	-0-	-0-	417	3	12	9	Y	11					58
*05	180	R	180	-0-	-0-	-0-	168	3	12	9	Y	11					69

CHEVRON WELL #: 2 RRCID -> 279564 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7420 - 7956

12	124	#	81	-0-	-43	-0-	81	3			Y	-0-					32
01	124	#	27	-0-	-97	-0-	27	3			Y	-0-					32
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					Y	3					35
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	11					46
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	12					58
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					58

CHEVRON WELL #: 4 RRCID -> 279565 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7662 - 8098

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

FLINT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 279566 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7521 - 7873

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

FLINT ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 279567 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7570 - 7691

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
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
12	403	#	385	-0-	-18	-0-	385	3			Y	-0-					49
01	372	#	291	-0-	-81	-0-	291	3			Y	-0-					49
02	364	#	262	-0-	-102	-0-	262	3			Y	-0-					49
03	403	#	316	-0-	-87	-0-	316	3			Y	-0-					49
04	390	#	304	-0-	-86	-0-	304	3			Y	-0-					49
*05	526	R	526	-0-	-0-	-0-	524	3	2	9	Y	2					51

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
12	403	#	385	-0-	-18	-0-	385	3			Y	-0-					50
01	372	#	291	-0-	-81	-0-	291	3			Y	-0-					50
02	364	#	262	-0-	-102	-0-	262	3			Y	-0-					50
03	403	#	316	-0-	-87	-0-	316	3			Y	-0-					50
04	360	#	304	-0-	-56	-0-	304	3			Y	-0-					50
*05	526	R	526	-0-	-0-	-0-	524	3	2	9	Y	2					52

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	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
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-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
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

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
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-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
12	403	#	385	-0-	-18	-0-	385	3			Y	-0-					50
01	372	#	291	-0-	-81	-0-	291	3			Y	-0-					50
02	364	#	262	-0-	-102	-0-	262	3			Y	-0-					50
03	403	#	316	-0-	-87	-0-	316	3			Y	-0-					50
04	360	#	304	-0-	-56	-0-	304	3			Y	-0-					50
*05	526	R	526	-0-	-0-	-0-	524	3	2	9	Y	2					52

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 5 RRCID -> 148896 COMPL. DATE 11/19/1992 TOTAL DEPTH 8625 PERF. N/A

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	284	X	284	-0-	-0-	-0-	24 9	1 4	248 3	3 9		Y	3	3	0			-0-
02	129	X	129	-0-	-0-	-0-	10 10	1 4	108 1	3 9		Y	1	1	0			-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	28 4	1 4	338 3	3 9		Y	3	3	0			-0-
*04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	39 2	1 4	427 1	3 9		Y	1	1	0			-0-
*05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	43 3	1 4	442 2	3 9		Y	2	2	0			-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149366 COMPL. DATE 04/24/1994 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7904 - 8260

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

12	T. A.		276	-0-	276	286	23 5	1 4	248	3		Y	-0-					-0-
01	321	X	35	-0-	-286	-0-	2 1	1 4	32	3		Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-						Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149372 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8104 - 8520

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	74						Y	-0-					-0-
01	225	X	151	-0-	-74	-0-	12 5	1 4	134	3		Y	-0-					-0-
02	69	X	69	-0-	-0-	-0-	6 5	1 4	58	3		Y	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	13 2	1 4	146	3		Y	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	14 1	1 4	149	3		Y	-0-					-0-
*05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14 1	1 4	143	3		Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. "B" WELL #: 5 RRCID -> 149809 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	403	-0-	-0-	-0-	24	1	371	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	27	1	397	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
02	336	N	258	-0-	-78	-0-	15	1	223	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	22	1	397	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	420	N	385	-0-	-35	-0-	22	1	362	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	24	1	379	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

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
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	220	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	234	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	8	1	132	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	213	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	224	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING 'P' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149814 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	130	-0-	-149	-0-	9	1	119	3	Y	-0-	3	0			-0-
							2	4									
01	341	N	117	-0-	-224	-0-	8	1	106	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	193	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING 'S' FEE WELL #: 6 RRCID -> 149816 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 8155 PERF. N/A

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149817 COMPL. DATE 10/07/1992 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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	30 7	1 4	316	3	Y	-0-					-0-
01	296	N	274	-0-	-22	-0-	22 9	1 4	243	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	143	-0-	-81	-0-	12 11	1 4	120	3	Y	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	31 5	1 4	370	3	Y	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	28 1	1 4	314	3	Y	-0-					-0-
*05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	40 3	1 4	408	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149826 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		29	-0-	29	126	2 1	1 4	26	3	Y	-0-					-0-
01	156	X	30	-0-	-126	-0-	2 1	1 4	27	3	Y	-0-					-0-
02	11	X	11	-0-	-0-	-0-	10	3	1	4	Y	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
*05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149833 COMPL. DATE 08/31/1992 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	651	X	651	-0-	-0-	-0-	54	1	572	3	Y	4	4	0			-0-
							21	4	4	9							
02	102	X	102	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	1	1	0			-0-
							8	4	1	9							
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	37	1	437	3	Y	2	2	0			-0-
							5	4	2	9							
04	630	N	563	-0-	-67	-0-	46	1	514	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
*05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	45	1	459	3	Y	3	3	0			-0-
							3	4	3	9							

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149834 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		338	-0-	338	619	28	1	298	3	Y	5	4	0			1
							6	4	6	9							
01	968	X	349	-0-	-619	-0-	28	1	304	3	Y	5	6	0			-0-
							11	4	6	9							
02	131	X	131	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	Y	1	1	0			-0-
							10	4	1	9							
03	775	X	289	-0-	-486	-0-	22	1	262	3	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							
*04	330	X	244	-0-	-86	-0-	20	1	223	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	26	1	271	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	797	X	797	-0-	-0-	-0-	66	1	701	3	Y	4	4	0			-0-
							26	4	4	9							
02	362	X	362	-0-	-0-	-0-	29	1	305	3	Y	1	1	0			-0-
							27	4	1	9							
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	61	1	750	3	Y	3	3	0			-0-
							9	4	3	9							
*04	780	N	653	-0-	-127	-0-	54	1	596	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
*05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	49	1	513	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149839 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 8700 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
12	T. A.		1177	-0-		1177	1899	99	1	1045	3	Y	11	10	0			2
								21	4	12	9							
01	3117	X	1218	-0-		-1899	-0-	100	1	1067	3	Y	11	12	0			1
								39	4	12	9							
02	159	X	159	-0-		-0-	-0-	13	1	133	3	Y	1	2	0			-0-
								12	4	1	9							
03	1178	N	684	-0-		-494	-0-	51	1	622	3	Y	3	3	0			-0-
								8	4	3	9							
*04	1170	N	354	-0-		-816	-0-	30	1	323	3	Y	-0-					-0-
								1	4									
*05	341	N	341	-0-		-0-	-0-	30	1	309	3	Y	-0-					-0-
								2	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149840 COMPL. DATE 07/29/1993 TOTAL DEPTH 8595 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
12	T. A.		182	-0-		182	233	15	1	164	3	Y	-0-					-0-
								3	4									
01	422	X	189	-0-		-233	-0-	16	1	167	3	Y	-0-					-0-
								6	4									
02	71	X	71	-0-		-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
								5	4									
03	186	N	176	-0-		-10	-0-	13	1	161	3	Y	-0-					-0-
								2	4									
04	180	N	159	-0-		-21	-0-	13	1	145	3	Y	-0-					-0-
								1	4									
*05	174	N	174	-0-		-0-	-0-	15	1	158	3	Y	-0-					-0-
								1	4									

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
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	213					Y	-0-					-0-
01	213	X	-0-	-0-		-213	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-		-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-		-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
*05	378	N	378	-0-		-0-	-0-	33	1	342	3	Y	-0-					-0-
								3	4									

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
12	T. A.		754	-0-		754	811	62	1	661	3	Y	16	13	0			3
								13	4	18	9							
01	1591	X	780	-0-		-811	-0-	64	1	674	3	Y	15	17	0			1
								25	4	17	9							
02	293	X	293	-0-		-0-	-0-	24	1	243	3	Y	4	4	0			1
								22	4	4	9							
03	744	N	421	-0-		-323	-0-	32	1	381	3	Y	4	5	0			-0-
								4	4	4	9							
*04	750	N	51	-0-		-699	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	67	-0-		-26	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. (I) GAS 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	T. A.		1173	-0-	1173	1837	100	1	1052	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
01	3054	X	1217	-0-	-1837	-0-	102	1	1075	3	Y	-0-					-0-
							40	4									
02	460	X	460	-0-	-0-	-0-	37	1	389	3	Y	-0-					-0-
							34	4									
03	1178	N	831	-0-	-347	-0-	62	1	760	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
04	1170	N	896	-0-	-274	-0-	73	1	820	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	85	1	871	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149846 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	25	1	263	3	N	-0-					-0-
							23	4									
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	61	1	729	3	N	2	2	0			-0-
							9	4	2	9							
*04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	72	1	803	3	N	4	4	0			-0-
							3	4	4	9							
*05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	59	1	606	3	N	1	1	0			-0-
							5	4	1	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149848 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

12	T. A.		2323	-0-	2323	2543	196	1	2081	3	Y	4	3	0			1
							42	4	4	9							
01	4342	X	1799	-0-	-2543	-0-	150	1	1591	3	Y	-0-	1	0			-0-
							58	4									
02	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	103	1	1076	3	Y	-0-					-0-
							96	4									
03	868	N	533	-0-	-335	-0-	40	1	485	3	Y	2	2	0			-0-
							6	4	2	9							
*04	840	N	137	-0-	-703	-0-	11	1	122	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	29	1	299	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149849 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		518	-0-	518	518	43	1	464	3	Y	2	2	0			-0-
							9	4	2	9							
01	1232	X	714	-0-	-518	-0-	58	1	627	3	Y	5	5	0			-0-
							23	4	6	9							
02	506	X	506	-0-	-0-	-0-	40	1	424	3	Y	4	3	0			1
							38	4	4	9							
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	35	1	434	3	Y	2	3	0			-0-
							5	4	2	9							
*04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	43	1	475	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	49	1	505	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	888	X	888	-0-	-0-	-0-	74	1	785	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
02	940	X	940	-0-	-0-	-0-	75	1	793	3	Y	1	1	0			-0-
							71	4	1	9							
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	74	1	901	3	Y	1	1	0			-0-
							11	4	1	9							
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	71	1	785	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	1023	N	743	-0-	-280	-0-	65	1	673	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	135	X	135	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	106	X	106	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
*04	90	N	85	-0-	-5	-0-	7	1	77	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	Y	33	30	0			3
							1	4	36	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	296	X	296	-0-	-0-	-0-	24	1	249	3	Y	1	1	0			-0-
							22	4	1	9							
03	439	X	439	-0-	-0-	-0-	33	1	398	3	Y	3	3	0			-0-
							5	4	3	9							
*04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	21	1	224	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
05	341	N	211	-0-	-130	-0-	19	1	191	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	157	X	157	-0-	-0-	-0-	12	1	133	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	131	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	142	-0-	-44	-0-	12	1	129	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING 'X' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149859 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

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

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

STERLING 'U' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149863 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	26	1	278	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	32	1	341	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
02	252	N	230	-0-	-22	-0-	18	1	195	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	33	1	398	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	360	N	168	-0-	-192	-0-	14	1	153	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	24	1	245	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING 'U' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149864 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	34	1	359	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	30	1	321	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
02	280	N	218	-0-	-62	-0-	18	1	184	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	32	1	387	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	300	N	260	-0-	-40	-0-	21	1	238	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	25	1	259	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. (I) GAS 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	361	N	361	-0-	-0-	-0-	29	1	318	3	Y	7	6	0			1
							6	4	8	9							
01	434	N	394	-0-	-40	-0-	34	1	347	3	Y	-0-	1	0			-0-
							13	4									
02	308	N	234	-0-	-74	-0-	18	1	198	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	41	1	504	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	33	1	359	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	29	1	308	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149871 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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

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

STERLING 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149874 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

STERLING 'X' FEE WELL #: 12 RRCID -> 150596 COMPL. DATE 07/06/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8220

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'Y' FEE WELL #: 4 RRCID -> 150628 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8181 - 8347

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		1550	-0-	1550	1672	130	1 3	1378	3	Y	13	11	0			2
							28	4 9	14	9							
01	2844	X	1172	-0-	-1672	-0-	98	1 3	1025	3	Y	10	11	0			1
							38	4 9	11	9							
02	678	X	678	-0-	-0-	-0-	55	1 3	569	3	Y	3	3	0			1
							51	4 9	3	9							
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	66	1 3	800	3	Y	8	8	0			1
							9	4 9	9	9							
*04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	56	1 3	613	3	Y	2	3	0			-0-
							2	4 9	2	9							
*05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	59	1 3	605	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	46	1 3	709	3	Y	9	7	0			2
							14	4 9	10	9							
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	47	1 3	682	3	Y	1	3	0			-0-
							26	4 9	1	9							
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	28	1 3	434	3	Y	-0-					-0-
							39	4									
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	44	1 3	802	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	54	1 3	885	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	58	1 3	907	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

STERLING "T" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151296 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "T" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151404 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7789 - 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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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

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

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

STERLING 'AA' FEE WELL #: 1 RRCID -> 154214 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8093 - 8378

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MAHAFFEY, P.T. WELL #: 2 RRCID -> 154215 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7736 - 7848

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

STERLING 'X' FEE WELL #: 11 RRCID -> 154537 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7912 - 8156

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	T. A.		747	-0-	747	747	62 13	1 4	665 7	3 9	Y	6	5	0			1
01	1264	X	517	-0-	-747	-0-	42 17	1 4	454 4	3 9	Y	4	5	0			-0-
02	378	X	378	-0-	-0-	-0-	31 28	1 4	318 1	3 9	Y	1	1	0			-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	34 5	1 4	414 10	3 9	Y	9	8	0			1
*04	360	N	210	-0-	-150	-0-	18 1	1 4	191	3	Y	-0-	1	0			-0-
05	372	N	230	-0-	-142	-0-	20 2	1 4	208	3	Y	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	T. A.		367	-0-	367	367	31 7	1 4	329	3	Y	-0-					-0-
01	812	X	445	-0-	-367	-0-	36 14	1 4	378 17	3 9	Y	15	14	0			1
02	448	X	448	-0-	-0-	-0-	35 32	1 4	368 13	3 9	Y	12	10	0			3
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	33 5	1 4	406 14	3 9	Y	13	15	0			1
*04	240	N	176	-0-	-64	-0-	14 1	1 4	159 2	3 9	Y	2	3	0			-0-
05	248	N	197	-0-	-51	-0-	17 1	1 4	179	3	Y	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	496	N	385	-0-	-111	-0-	33 7	1 4	345	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	492	-0-	-35	-0-	40 16	1 4	435 1	3 9	Y	1	1	0			-0-
02	420	N	167	-0-	-253	-0-	14 12	1 4	140 1	3 9	Y	1	1	0			-0-
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	27 4	1 4	332	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	448	-0-	-32	-0-	37 1	1 4	410	3	Y	-0-					-0-
*05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	26 2	1 4	261	3	Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	372	N	347	-0-		-25	-0-	21	1	319	3	Y	-0-					-0-
								7	4									
01	372	N	348	-0-		-24	-0-	22	1	314	3	Y	-0-					-0-
								12	4									
02	252	N	184	-0-		-68	-0-	11	1	159	3	Y	-0-					-0-
								14	4									
03	466	N	466	-0-		-0-	-0-	24	1	437	3	Y	-0-					-0-
								5	4									
04	497	N	497	-0-		-0-	-0-	27	1	468	3	Y	-0-					-0-
								2	4									
*05	460	N	460	-0-		-0-	-0-	27	1	429	3	Y	-0-					-0-
								4	4									

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
12	744	N	594	-0-		-150	-0-	35	1	536	3	Y	11	11	0			2
								11	4	12	9							
01	744	N	583	-0-		-161	-0-	35	1	518	3	Y	10	11	0			1
								19	4	11	9							
02	420	N	305	-0-		-115	-0-	18	1	260	3	Y	4	4	0			1
								23	4	4	9							
03	653	N	653	-0-		-0-	-0-	33	1	604	3	Y	8	8	0			1
								7	4	9	9							
*04	605	N	605	-0-		-0-	-0-	34	1	561	3	Y	7	7	0			1
								2	4	8	9							
*05	622	N	622	-0-		-0-	-0-	37	1	571	3	Y	9	9	0			1
								4	4	10	9							

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. 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
12	722	N	722	-0-		-0-	-0-	61	1	648	3	Y	-0-					-0-
								13	4									
01	713	N	637	-0-		-76	-0-	53	1	563	3	Y	-0-					-0-
								21	4									
02	532	N	344	-0-		-188	-0-	28	1	290	3	Y	-0-					-0-
								26	4									
03	748	N	748	-0-		-0-	-0-	56	1	684	3	Y	-0-					-0-
								8	4									
04	630	N	569	-0-		-61	-0-	47	1	520	3	Y	-0-					-0-
								2	4									
*05	2816	N	2816	-0-		-0-	-0-	247	1	2549	3	Y	-0-					-0-
								20	4									

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. 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
12	669	N	669	-0-		-0-	-0-	56	1	601	3	Y	-0-					-0-
								12	4									
01	775	N	767	-0-		-8	-0-	64	1	678	3	Y	-0-					-0-
								25	4									
02	532	N	411	-0-		-121	-0-	33	1	347	3	Y	-0-					-0-
								31	4									
03	785	N	785	-0-		-0-	-0-	59	1	717	3	Y	-0-					-0-
								9	4									
04	750	N	658	-0-		-92	-0-	55	1	601	3	Y	-0-					-0-
								2	4									
05	465	N	300	-0-		-165	-0-	26	1	272	3	Y	-0-					-0-
								2	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	62	1	662	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	60	1	634	3	Y	-0-					-0-
							23	4									
02	560	N	388	-0-	-172	-0-	32	1	327	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	58	1	705	3	Y	9	8	0			1
							9	4	10	9							
*04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	62	1	697	3	Y	7	7	0			1
							3	4	8	9							
05	434	N	330	-0-	-104	-0-	29	1	299	3	Y	-0-	1	0			-0-
							2	4									

GLASSCOCK "AB" FEE WELL #: 2 RRCID -> 156570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8063 - 8474

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

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 9 RRCID -> 157131 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7916 - 8272

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

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

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	17 5	1 4	262	3	Y	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	18 10	1 4	267	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	198	-0-	-82	-0-	11 15	1 4	172	3	Y	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	18 4	1 4	332	3	Y	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	17 1	1 4	291	3	Y	-0-					-0-
*05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	17 2	1 4	267	3	Y	-0-					-0-

COPE, E. B. "B" WELL #: 3 RRCID -> 160030 COMPL. DATE 11/24/1983 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7902 - 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
12	620	N	554	-0-	-66	-0-	33 10	1 4	507 4	3 9	Y	4	3	0			1
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	36 20	1 4	542 7	3 9	Y	6	6	0			1
02	448	N	355	-0-	-93	-0-	20 27	1 4	305 3	3 9	Y	3	3	0			1
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	30 6	1 4	542 3	3 9	Y	3	4	0			-0-
*04	600	N	528	-0-	-72	-0-	29 2	1 4	494 3	3 9	Y	3	3	0			-0-
*05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	32 4	1 4	518 3	3 9	Y	3	3	0			-0-

STERLING "S" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160031 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7796 - 8035

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "T" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160032 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	646	-0-	-191	-0-	55	1	579	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	60	1	649	3	Y	75	68	0			7
							24	4	83	9							
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	32	1	337	3	Y	22	24	0			5
							30	4	24	9							
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	55	1	667	3	Y	-0-	5	0			-0-
							8	4									
04	780	N	611	-0-	-169	-0-	50	1	559	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	465	N	231	-0-	-234	-0-	21	1	208	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

REAGAN 'I' FEE WELL #: 1 RRCID -> 162581 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8132 - 8348

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6						N	NO RPT					-0-
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-

STERLING "S" FEE WELL #: 1 RRCID -> 164423 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7852 - 8164

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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

12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	31	1	493	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
01	682	N	511	-0-	-171	-0-	31	1	463	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
02	448	N	277	-0-	-171	-0-	15	1	240	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	31	1	570	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	30	1	513	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	29	1	474	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. "B" WELL #: 2 RRCID -> 170203 COMPL. DATE 10/04/1981 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7929 - 8230

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

COPE-SEALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193533 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8120 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	21	1	330	3	Y	9	8	0			2
							7	4	10	9							
01	372	N	350	-0-	-22	-0-	22	1	314	3	Y	2	4	0			-0-
							12	4	2	9							
02	308	N	209	-0-	-99	-0-	11	1	176	3	Y	5	4	0			1
							16	4	6	9							
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	22	1	383	3	Y	11	11	0			1
							5	4	12	9							
*04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	20	1	318	3	Y	8	8	0			1
							1	4	9	9							
*05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	291	3	Y	7	7	0			1
							2	4	8	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE-SEALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193534 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7988 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	22	1	352	3	Y	10	9	0			2
							7	4	11	9							
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	23	1	350	3	Y	16	17	0			1
							13	4	18	9							
02	336	N	216	-0-	-120	-0-	12	1	182	3	Y	5	5	0			1
							16	4	6	9							
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	20	1	383	3	Y	11	11	0			1
							4	4	12	9							
*04	390	N	372	-0-	-18	-0-	20	1	342	3	Y	8	8	0			1
							1	4	9	9							
*05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	22	1	339	3	Y	7	7	0			1
							3	4	8	9							

COPE, E. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 195425 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	42	1	664	3	Y	11	10	0			2
							13	4	12	9							
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	44	1	655	3	Y	11	12	0			1
							24	4	12	9							
02	532	N	341	-0-	-191	-0-	19	1	292	3	Y	4	4	0			1
							26	4	4	9							
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	41	1	754	3	Y	12	12	0			1
							9	4	13	9							
*04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	40	1	674	3	Y	9	9	0			1
							2	4	10	9							
*05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	41	1	656	3	Y	9	9	0			1
							5	4	10	9							

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. (I) GAS 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	341	N	293	-0-	-48	-0-	17	1	271	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	20	1	288	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
02	252	N	187	-0-	-65	-0-	11	1	162	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	290	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	300	N	280	-0-	-20	-0-	15	1	264	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	17	1	276	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING 'T' FEE WELL #: 6 RRCID -> 198432 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7801 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	786	-0-	-20	-0-	67	1	705	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
01	868	N	785	-0-	-83	-0-	66	1	694	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
02	560	N	417	-0-	-143	-0-	34	1	351	3	Y	-0-					-0-
							32	4									
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	64	1	774	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
04	750	N	699	-0-	-51	-0-	58	1	639	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	465	N	248	-0-	-217	-0-	21	1	225	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "T" FEE WELL #: 7 RRCID -> 202035 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7921 - 8174

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
12	682	N	654	-0-		-28	-0-	56	1	586	3	Y	-0-					-0-
								12	4									
01	682	N	609	-0-		-73	-0-	50	1	539	3	Y	-0-					-0-
								20	4									
02	448	N	314	-0-		-134	-0-	25	1	263	3	Y	3	2	0			1
								23	4	3	9							
03	651	N	639	-0-		-12	-0-	48	1	580	3	Y	4	5	0			-0-
								7	4	4	9							
04	619	N	619	-0-		-0-	-0-	51	1	566	3	Y	-0-					-0-
								2	4									
05	341	N	137	-0-		-204	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					-0-
								1	4									

COPE, E. B. WELL #: 14 RRCID -> 203713 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7884 - 8182

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
12	471	N	471	-0-		-0-	-0-	28	1	434	3	Y	-0-					-0-
								9	4									
01	449	N	449	-0-		-0-	-0-	27	1	407	3	Y	-0-					-0-
								15	4									
02	364	N	250	-0-		-114	-0-	13	1	218	3	Y	-0-					-0-
								19	4									
03	515	N	515	-0-		-0-	-0-	26	1	483	3	Y	-0-					-0-
								6	4									
04	463	N	463	-0-		-0-	-0-	26	1	436	3	Y	-0-					-0-
								1	4									
*05	423	N	423	-0-		-0-	-0-	24	1	396	3	Y	-0-					-0-
								3	4									

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. 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
12	496	N	378	-0-		-118	-0-	22	1	349	3	Y	-0-					-0-
								7	4									
01	358	N	358	-0-		-0-	-0-	22	1	324	3	Y	-0-					-0-
								12	4									
02	280	N	196	-0-		-84	-0-	11	1	170	3	Y	-0-					-0-
								15	4									
03	425	N	425	-0-		-0-	-0-	22	1	398	3	Y	-0-					-0-
								5	4									
04	360	N	301	-0-		-59	-0-	17	1	283	3	Y	-0-					-0-
								1	4									
*05	279	N	279	-0-		-0-	-0-	17	1	260	3	Y	-0-					-0-
								2	4									

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. 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
12	521	N	521	-0-		-0-	-0-	44	1	468	3	Y	-0-					-0-
								9	4									
01	403	N	364	-0-		-39	-0-	30	1	322	3	Y	-0-					-0-
								12	4									
02	280	N	236	-0-		-44	-0-	19	1	199	3	Y	-0-					-0-
								18	4									
03	527	N	391	-0-		-136	-0-	29	1	358	3	Y	-0-					-0-
								4	4									
04	360	N	360	-0-		-0-	-0-	30	1	329	3	Y	-0-					-0-
								1	4									
*05	396	N	396	-0-		-0-	-0-	35	1	358	3	Y	-0-					-0-
								3	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	38	1	585	3	Y	5	5	0			1
							12	4	6	9							
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	37	1	560	3	Y	33	31	0			3
							21	4	36	9							
02	420	N	359	-0-	-61	-0-	20	1	306	3	Y	5	7	0			1
							27	4	6	9							
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	36	1	662	3	Y	7	7	0			1
							8	4	8	9							
*04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	34	1	567	3	Y	-0-	1	0			-0-
							2	4									
*05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	34	1	535	3	Y	6	5	0			1
							4	4	7	9							

COPE, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 204013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7784 - 8094

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

COPE, E. B. WELL #: 9 RRCID -> 204015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7854 - 8105

12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	32	1	495	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
01	465	N	443	-0-	-22	-0-	27	1	401	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
02	420	N	191	-0-	-229	-0-	11	1	165	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
03	465	N	143	-0-	-322	-0-	7	1	134	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	420	N	250	-0-	-170	-0-	14	1	235	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	303	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

COPE, E. B. WELL #: 13 RRCID -> 204019 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7790 - 8046

12	465	N	447	-0-	-18	-0-	25	1	414	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
01	465	N	308	-0-	-157	-0-	19	1	279	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
02	364	N	239	-0-	-125	-0-	14	1	206	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
03	434	N	382	-0-	-52	-0-	19	1	358	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	18	1	290	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	22	1	347	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	24	1	371	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	23	1	343	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
02	308	N	202	-0-	-106	-0-	12	1	174	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	23	1	419	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	24	1	402	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	23	1	364	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		424	-0-	424	424	33	1	343	3	Y	37	31	0			6
							7	4	41	9							
01	999	X	575	-0-	-424	-0-	43	1	457	3	Y	53	54	0			5
							17	4	58	9							
02	400	X	400	-0-	-0-	-0-	30	1	309	3	Y	30	28	0			7
							28	4	33	9							
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	33	1	399	3	Y	21	26	0			2
							5	4	23	9							
*04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	37	1	416	3	Y	11	12	0			1
							2	4	12	9							
*05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	38	1	394	3	Y	2	3	0			-0-
							3	4	2	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GLASSCOCK "W" FEE WELL #: 16 RRCID -> 218240 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8064 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		817	-0-	817	1191	66	1	705	3	Y	29	25	0			5
							14	4	32	9							
01	1331	X	140	-0-	-1191	-0-	10	1	117	3	Y	8	12	0			1
							4	4	9	9							
02	264	X	264	-0-	-0-	-0-	21	1	223	3	Y	-0-	1	0			-0-
							20	4									
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	22	1	267	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	21	1	232	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	25	1	262	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	372	N	159	-0-	-213	-0-	7	1	117	3	Y	30	28	0			5
							2	4	33	9							
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	23	1	338	3	Y	-0-	5	0			-0-
							12	4									
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	220	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	349	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	360	N	312	-0-	-48	-0-	18	1	293	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	20	1	321	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING 'P' FEE WELL #: 2 RRCID -> 219681 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7601 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		1128	-0-	1128	2257	67	1	1040	3	Y	-0-	1	0			-0-
							21	4									
01	3190	X	933	-0-	-2257	-0-	57	1	844	3	Y	-0-					-0-
							32	4									
02	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	60	1	918	3	Y	-0-					-0-
							81	4									
03	1116	N	677	-0-	-439	-0-	35	1	634	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	61	1	1025	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	1178	N	828	-0-	-350	-0-	49	1	773	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

STERLING "P" FEE WELL #: 1 RRCID -> 219838 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7707 - 7880

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	105	1	1646	3	Y	-0-					-0-
							32	4									
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	103	1	1513	3	Y	-0-					-0-
							57	4									
02	1148	N	1074	-0-	-74	-0-	60	1	932	3	Y	-0-					-0-
							82	4									
03	1798	N	1721	-0-	-77	-0-	87	1	1614	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
04	1620	N	1215	-0-	-405	-0-	68	1	1142	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	79	1	1234	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

STERLING 'AA' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219846 COMPL. DATE 06/12/1945 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	24	1	364	3	Y	7	7	0			1
							7	4	8	9							
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	33	1	482	3	Y	6	6	0			1
							18	4	7	9							
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	29	1	442	3	Y	3	3	0			1
							39	4	3	9							
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	35	1	636	3	Y	8	8	0			1
							7	4	9	9							
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	35	1	583	3	Y	5	5	0			1
							2	4	6	9							
*05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	40	1	628	3	Y	5	5	0			1
							5	4	6	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	38	1	600	3	N	7	7	0			1
							12	4	8	9							
01	651	N	619	-0-	-32	-0-	38	1	560	3	N	-0-	1	0			-0-
							21	4									
02	476	N	332	-0-	-144	-0-	19	1	284	3	N	4	3	0			1
							25	4	4	9							
03	651	N	537	-0-	-114	-0-	28	1	499	3	N	4	5	0			-0-
							6	4	4	9							
*04	600	N	452	-0-	-148	-0-	25	1	419	3	N	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							
*05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	22	1	352	3	N	5	5	0			-0-
							3	4	6	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC 220855
TERRY, I. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153128 COMPL. DATE 05/29/1980 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8316 - 8526

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

TERRY, I. W. "A" WELL #: 3 RRCID -> 153129 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8205 - 8283

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DOOLEY, B. F. WELL #: 3 RRCID -> 121001 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8159 - 8229

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

ESTELLE COUNCIL "70" WELL #: 1 RRCID -> 134497 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8214 - 8464

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COPE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 153090 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8008 - 8187

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732

COPE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 153091 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8000 - 8233

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

COPE, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 153092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7987 - 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
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-					-0-
02	644	N	545	-0-	-99	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	496	-0-	-194	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
*05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					-0-

COPE, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 153093 COMPL. DATE 04/15/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7968 - 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
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPE-BODINE WELL #: 1 RRCID -> 153096 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8052 - 8449

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

GLASS, D. L. WELL #: 6 RRCID -> 153103 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8032 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

GLASS, D. L. WELL #: 8 RRCID -> 153104 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8063 - 8359

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

TERRY, I. W. WELL #: 4 RRCID -> 153114 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7933 - 8247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T.	A.	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732
TERRY, I. W. WELL #: 5 RRCID -> 153115 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 8121 - 8398

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

TERRY, I. W. WELL #: 9 RRCID -> 153116 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7974 - 8206

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TERRY, I. W. WELL #: 13 RRCID -> 153119 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7898 - 8277

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TERRY, I. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 153126 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8143 - 8394

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WATSON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 153131 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 8090 - 8332

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	32	-0-	32	32	32	3		N	-0-			-0-
02	SWR 10	25	-0-	25	57	25	3		N	-0-			-0-
03	SWR 10	31	-0-	31	88	31	3		N	-0-			-0-
04	SWR 10	28	-0-	28	116	28	3		N	-0-			-0-
05	SWR 10	32	-0-	32	148	32	3		N	-0-			-0-

WATSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 153132 COMPL. DATE 07/26/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8225 - 8375

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GLASS, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 157749 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

COPE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 157764 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8101 - 8318

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 157876 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8043 - 8381

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

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

COPE, R. L. WELL #: 5 D RRCID -> 159295 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 8506 PERF. N/A

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOOLEY, B. F. WELL #: 4 RRCID -> 160604 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8210 - 8374

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COPE-BODINE WELL #: 4R RRCID -> 160606 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8156 - 8395

12	465	N	362	-0-	-103	-0-	44	1	318	3	Y	-0-					-0-
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	321	-0-	-71	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
*05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DOOLEY, B. F. WELL #: 5 RRCID -> 160638 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8134 - 8363

12	558	N	477	-0-	-81	-0-	22	1	455	3	Y	-0-					-0-
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	414	-0-	-90	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	3			Y	-0-					-0-
*05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					-0-

COPE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 164444 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 8496 PERF. N/A

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

12	186	N	159	-0-	-27	-0-	7	1	152	3	Y	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	138	-0-	-30	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 18 RRCID -> 164510 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			Y	-0-					-0-
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			Y	-0-					-0-
*05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			Y	-0-					-0-

COUNCIL, ESTELLE "70" WELL #: 4 RRCID -> 165059 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8497 PERF. N/A

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TERRY, I. W. WELL #: 19 RRCID -> 174068 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7938 - 8150

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COPE-BODINE WELL #: 3 RRCID -> 187930 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8137 - 8321

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

WATSON, J. E. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 225832 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7088 - 8285

12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
02	448	N	227	-0-	-221	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

GLASS, D. L. WELL #: 7 RRCID -> 281727 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6540 - 8363

12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	195	-0-	-113	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	176	-0-	-134	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	192	-0-	-108	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			Y	-0-					-0-

KING ENERGY RESOURCES 465526
FLINT WELL #: 1 RRCID -> 283116 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7619 - 8025

12	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	403	N	285	-0-	-118	-0-	285	2			N	-0-					-0-

FLINT WELL #: 2 RRCID -> 283153 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7665 - 7868

12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	403	N	285	-0-	-118	-0-	285	2			N	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
SLANT OPERATING, LLC 786697
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
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					106
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					106
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					106
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					106
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					106
*05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					106

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 217365 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8083 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
*05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 217371 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8030 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	337	2	17	9	Y	15					190
01	341	N	330	-0-	-11	-0-	326	2	4	9	Y	4					194
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	278	2	59	9	Y	54					248
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	333	2	39	9	Y	35	183	1			100
04	330	N	284	-0-	-46	-0-	284	2			Y	-0-					100
*05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	376	2	3	9	Y	3					103

EDMONDSON WELL #: 4 RRCID -> 217482 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8107 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
*05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-

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
12	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			N	-0-					130
01	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					130
02	504	N	296	-0-	-208	-0-	296	2			N	-0-					130
03	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	2			N	-0-					130
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					130
*05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					130

EDMONDSON WELL #: 6 RRCID -> 284701 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8111 - 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
12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1401	-0-	-56	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1193	-0-	-151	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1434	-0-	-23	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1220	-0-	-130	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
*05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 5 RRCID -> 284713 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 8135 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
01	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1110	-0-	-122	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-
04	1260	N	1135	-0-	-125	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	578	-0-	-662	-0-	577	2	1	9	Y	1					1

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
EDMONDSON -A- WELL #: 3 RRCID -> 285850 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8137 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-

EDMONDSON -A- WELL #: 4 RRCID -> 285888 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6167 - 8526

12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	139	-0-	-29	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
*05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-

CONGER, SW (WOLFCAMP) 20101 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STERLING "G" FEE WELL #: 15 RRCID -> 203337 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6366 - 6424

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STERLING 'O' FEE WELL #: 14 RRCID -> 243270 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6868 - 8287

12	403	N	360	-0-	-43	-0-	15	1	320	3	Y	17	15	0			3
							6	4	19	9							
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	18	1	386	3	Y	8	10	0			1
							14	4	9	9							
02	252	N	172	-0-	-80	-0-	7	1	151	3	Y	-0-	1	0			-0-
							14	4									
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	21	1	562	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	22	1	550	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	19	1	467	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

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

12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					48
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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					48

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) //CONT.// 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
GREEN CENTURY EXP & PROD, LLC //CONT.// 330180
TUCKER, NELLIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 097948 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 4368 PERF. 3332 - 3458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/10/2020

NITRO OIL & GAS, LLC 611014
ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 097172 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3347 - 3480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

REYNOLDS WELL #: 1 C RRCID -> 098919 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3354 - 3408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 099735 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3348 - 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
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					105
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					105
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					105
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					105
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	1			N	-0-					105
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					105

ROGERS WELL #: 4 RRCID -> 099869 COMPL. DATE 05/23/1982 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3338 - 3417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
REYNOLDS WELL #: 3 RRCID -> 117462 COMPL. DATE 06/08/1985 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3387 - 3517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
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

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
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

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

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

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

12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	10518 X	10518	-0-	-0-	-0-	10518	3				N	-0-					26
01	10840 X	10840	-0-	-0-	-0-	10840	3				N	-0-					26
02	9324 X	7706	-0-	-1618	-0-	7706	3				N	-0-					26
03	10850 X	10850	-0-	-0-	-0-	10850	3				N	-0-					26
04	10336 X	10336	-0-	-0-	-0-	10336	3				N	-0-					26
*05	10978 X	10978	-0-	-0-	-0-	10978	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
12	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
01	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
*05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 U RRCID -> 034935 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.11730 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23246	X	23246	-0-	-0-	-0-	23246	3			N	-0-					-0-
01	25292	X	25292	-0-	-0-	-0-	25292	3			N	-0-					-0-
02	14772	X	14772	-0-	-0-	-0-	14772	3			N	-0-					-0-
03	21516	X	21516	-0-	-0-	-0-	21516	3			N	-0-					-0-
04	21336	X	21336	-0-	-0-	-0-	21336	3			N	-0-					-0-
*05	24619	X	24619	-0-	-0-	-0-	24619	3			N	-0-					-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 U RRCID -> 035343 COMPL. DATE 02/18/1965 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
12	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	3			N	-0-					-0-
01	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	3			N	-0-					-0-
02	6328	X	5040	-0-	-1288	-0-	5040	3			N	-0-					-0-
03	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	3			N	-0-					-0-
04	6780	X	6655	-0-	-125	-0-	6655	3			N	-0-					-0-
05	7006	X	6601	-0-	-405	-0-	6601	3			N	-0-					-0-

ATHEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 035345 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	4813	-0-	-240	-0-	4813	3			N	-0-					-0-
02	4564	X	3440	-0-	-1124	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
03	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	3			N	-0-					-0-
04	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	3			N	-0-					-0-
*05	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 035669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	3			N	-0-					-0-
01	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	3			N	-0-					-0-
02	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
03	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	3			N	-0-					-0-
04	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	3			N	-0-					-0-
*05	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 035910 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 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
12	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	3			N	-0-					-0-
01	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	6834	3			N	-0-					-0-
02	5964	X	4450	-0-	-1514	-0-	4450	3			N	-0-					-0-
03	6603	X	6113	-0-	-490	-0-	6113	3			N	-0-					-0-
04	6480	X	5919	-0-	-561	-0-	5919	3			N	-0-					-0-
05	6696	X	6424	-0-	-272	-0-	6424	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 U RRCID -> 037335 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 U RRCID -> 038234 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
12	19309	X	19309	-0-	-0-	-0-	19309	3			N	-0-					-0-
01	18437	X	18437	-0-	-0-	-0-	18437	3			N	-0-					-0-
02	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	11489	3			N	-0-					-0-
03	10695	X	5148	-0-	-5547	-0-	5148	3			N	-0-					-0-
04	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	12534	3			N	-0-					-0-
05	10695	X	10323	-0-	-372	-0-	10323	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
12	3007	X	548	-0-	-2459	-0-	548	3			N	-0-					45
01	3007	X	2252	-0-	-755	-0-	2252	3			N	-0-					45
02	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					45
03	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	3			N	-0-					45
04	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	3			N	-0-					45
*05	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	9791	3			N	-0-					-0-
01	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8635	3			N	-0-					-0-
02	4816	X	4027	-0-	-789	-0-	4027	3			N	-0-					-0-
03	9641	X	5112	-0-	-4529	-0-	5112	3			N	-0-					-0-
04	9330	X	5087	-0-	-4243	-0-	5087	3			N	-0-					-0-
05	9641	X	5156	-0-	-4485	-0-	5156	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
12	8897	X	6740	-0-	-2157	-0-	6740	3			N	-0-					-0-
01	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7442	3			N	-0-					-0-
02	4900	X	3955	-0-	-945	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
03	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	8198	3			N	-0-					-0-
04	7200	X	7002	-0-	-198	-0-	7002	3			N	-0-					-0-
*05	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	7729	3			N	-0-					-0-

COYANOSA (ELLENBURGER) //CONT.// 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	26474	X	23918	-0-	-2556	-0-	23918	3			N	-0-					-0-
01	26257	X	24989	-0-	-1268	-0-	24989	3			N	-0-					-0-
02	23128	X	18164	-0-	-4964	-0-	18164	3			N	-0-					-0-
03	25606	X	25578	-0-	-28	-0-	25578	3			N	-0-					-0-
04	24180	X	23440	-0-	-740	-0-	23440	3			N	-0-					-0-
*05	25637	X	25637	-0-	-0-	-0-	25637	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 L RRCID -> 037334 COMPL. DATE 09/28/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

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

SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 L RRCID -> 038235 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

12	25172	X	24772	-0-	-400	-0-	24772	3			N	-0-					-0-
01	26499	X	26499	-0-	-0-	-0-	26499	3			N	-0-					-0-
02	22736	X	14720	-0-	-8016	-0-	14720	3			N	-0-					-0-
03	25172	X	20698	-0-	-4474	-0-	20698	3			N	-0-					-0-
04	24360	X	16906	-0-	-7454	-0-	16906	3			N	-0-					-0-
05	25172	X	24141	-0-	-1031	-0-	24141	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 L RRCID -> 039846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15720 PERF.14687 - 15713

12	17971	X	17971	-0-	-0-	-0-	17971	3			N	-0-					-0-
01	17931	X	17931	-0-	-0-	-0-	17931	3			N	-0-					-0-
02	12917	X	12917	-0-	-0-	-0-	12917	3			N	-0-					-0-
03	17093	X	17093	-0-	-0-	-0-	17093	3			N	-0-					-0-
04	15632	X	15632	-0-	-0-	-0-	15632	3			N	-0-					-0-
*05	16845	X	16845	-0-	-0-	-0-	16845	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
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	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

12	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					262
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					262
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
03	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					262
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					262

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	84	-0-	-102	-0-	66	2	18	9	N	16					95
01	403	N	168	-0-	-235	-0-	92	2	76	9	N	69	145	1			19
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1190	2	41	9	N	37					56
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	705	2	10	9	N	9					65
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	951	2	8	9	N	7					72
*05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					72

THAGARD TRUST 851052
THAGARD FEE WELL #: 1 RRCID -> 042324 COMPL. DATE 07/04/1967 TOTAL DEPTH 10855 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
12	16662	X	16662	-0-	-0-	-0-	16662	3			N	-0-					-0-
01	16609	X	16609	-0-	-0-	-0-	16609	3			N	-0-					-0-
02	14263	X	14263	-0-	-0-	-0-	14263	3			N	-0-					-0-
03	17204	X	17204	-0-	-0-	-0-	17204	3			N	-0-					-0-
04	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	3470	1	6321	3	N	-0-					-0-
*05	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	5063	1	3717	3	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 2 L RRCID -> 039772 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10475 - 10618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3906	X	3622	-0-	-284	-0-	3601	3	21	9	Y	19					58
01	3999	X	3911	-0-	-88	-0-	3911	3			Y	-0-					58
02	DLQ G-10		3164	-0-	3164	3164	3164	3			Y	-0-					58
03	7414	X	4250	-0-	-3164	-0-	4242	3	8	9	Y	7					65
04	3900	X	3821	-0-	-79	-0-	3819	3	2	9	Y	2					67
05	3906	X	3847	-0-	-59	-0-	3843	3	4	9	Y	4					71

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EFFIE POTTS SIBLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 243260 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 16280 PERF.10987 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8	X	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					156
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					156
02	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					156
03	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					156
04	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					156
05	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					156

COYANOSA (WOLFCAMP) 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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 901 RRCID -> 019666 COMPL. DATE 03/17/1987 TOTAL DEPTH 10986 PERF. 9876 - 9926

12	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 701 RRCID -> 031449 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 12372 PERF. 9960 - 10279

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1202 RRCID -> 032087 COMPL. DATE 05/29/1989 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10115 - 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 301 RRCID -> 035612 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10265 - 10766

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 602 RRCID -> 039401 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 902 RRCID -> 055962 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10188 - 10342

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	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 #: 903 RRCID -> 061983 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9758 - 10175

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 704 RRCID -> 064881 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 10448 PERF. 9720 - 10150

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 904 RRCID -> 115422 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 10374

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 905 RRCID -> 118845 COMPL. DATE 10/20/1985 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10270 - 10340

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COYANOSA WOLFCAMP WELL #: 1203 RRCID -> 120009 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10113 - 10402

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1005 RRCID -> 125702 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10256 - 10426

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA WOLFCAMP UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 132650 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7936	X	2003	-0-	-5933	-0-	1364	1	433	3	N	187					1112
							206	9									
01	62290	X	62290	-0-	-0-	-0-	620	1	60958	3	N	647	962	1			797
							712	9									
02	20601	X	20601	-0-	-0-	-0-	560	1	19580	3	N	419					1216
							461	9									
03	57902	X	57902	-0-	-0-	-0-	620	1	56799	3	N	439	558	1			1097
							483	9									
04	60436	X	60436	-0-	-0-	-0-	600	1	59218	3	N	562	939	1			720
							618	9									
*05	65392	X	65392	-0-	-0-	-0-	620	1	64171	3	N	546	742	1	100	5	424
							601	9									

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 702 RRCID -> 132872 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10275 - 10556

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1302 RRCID -> 132873 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10180 - 10700

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 132874 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10442 - 10982

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1404 RRCID -> 132875 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10612 - 10806

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1407 RRCID -> 132876 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10692 - 11028

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 145974 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15315 PERF.10279 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	202	-0-	-46	-0-	193	3	9	9	Y	8					26
01	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	3			Y	-0-					26
02	DLQ G-10		104	-0-	104	104	104	3			Y	-0-					26
03	205	N	101	-0-	-104	-0-	101	3			Y	-0-					26
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			Y	-0-					26
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-					26

SIBLEY, EFFIE POTTS "C" WELL #: 2 U RRCID -> 155654 COMPL. DATE 07/09/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618

12	1829	N	1761	-0-	-68	-0-	1761	3			Y	-0-					51
01	1829	N	1773	-0-	-56	-0-	1773	3			Y	-0-					51
02	DLQ G-10		1586	-0-	1586	1586	1586	3			Y	-0-					51
03	3000	N	1792	-0-	-1208	378	1792	3			Y	-0-					51
04	2089	N	1711	-0-	-378	-0-	1711	3			Y	-0-					51
*05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			Y	-0-					51

SIBLEY UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 157434 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					13
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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 504 RRCID -> 166673 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10027 - 10550

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

BG-STATE "50" WELL #: 2 RRCID -> 238789 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4602 - 4638

12	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2296	2	1	9	N	1					3
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	931	2	1	9	N	1					4
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	706	2	1	9	N	1					5
03	1116	N	815	-0-	-301	-0-	814	2	1	9	N	1					6
04	900	N	606	-0-	-294	-0-	605	2	1	9	N	1					7
*05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	141	2	3	9	N	3					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	2666	X	604	-0-	-2062	-0-	604	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	1140	-0-	-1867	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2086	-0-	-630	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
03	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
*04	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3372	-0-	272	272	3372	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: C 4 RRCID -> 019671 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A

12	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	1138	3			Y	-0-					9
01	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	1160	3			Y	-0-					9
02	1120	N	504	-0-	-616	-0-	503	3	1	9	Y	1					10
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			Y	-0-					10
*04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1220	3	3	9	Y	3					13
*05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			Y	-0-					13

TUBB, J. B. WELL #: G 7 RRCID -> 019672 COMPL. DATE 01/25/1956 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

12	992	N	774	-0-	-218	-0-	774	3			Y	-0-					14
01	930	N	764	-0-	-166	-0-	764	3			Y	-0-					14
02	784	N	564	-0-	-220	-0-	563	3	1	9	Y	1					15
03	775	N	620	-0-	-155	-0-	620	3			Y	-0-					15
*04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	774	3	3	9	Y	3					18
*05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-					18

TUBB, J. B. -M- WELL #: 1 RRCID -> 019674 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			Y	-0-					4
01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			Y	-0-					4
02	1316	N	972	-0-	-344	-0-	972	3			Y	-0-					4
03	1550	N	1300	-0-	-250	-0-	1300	3			Y	-0-					4
04	1470	N	778	-0-	-692	-0-	774	3	4	9	Y	4					8
05	1085	N	395	-0-	-690	-0-	395	3			Y	-0-					8

TUBB, J. B. -N- WELL #: 1 RRCID -> 019675 COMPL. DATE 09/13/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	3			Y	-0-					4
01	4929	X	4882	-0-	-47	-0-	4882	3			Y	-0-					4
02	4452	X	3658	-0-	-794	-0-	3658	3			Y	-0-					4
03	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	3			Y	-0-					4
04	4770	X	1638	-0-	-3132	-0-	1579	3	59	9	Y	54					58
05	4805	X	1344	-0-	-3461	-0-	1344	3			Y	-0-					58

CRAWAR (DEVONIAN) //CONT.// 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	251	3	2	9	Y	2					27
05	T. A.		248	-0-	248	248	248	3			Y	-0-					27

TUBB, J. B. WELL #: P 1 RRCID -> 213608 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540

12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					3
01	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	3			Y	-0-					3
02	616	N	494	-0-	-122	-0-	493	3	1	9	Y	1					4
03	682	N	641	-0-	-41	-0-	641	3			Y	-0-					4
04	630	N	374	-0-	-256	-0-	371	3	3	9	Y	3					7
05	558	N	415	-0-	-143	-0-	415	3			Y	-0-					7

TUBB, J. B. "Q" WELL #: 1 RRCID -> 230910 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540

12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			Y	-0-					6
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			Y	-0-					6
02	812	N	694	-0-	-118	-0-	694	3			Y	-0-					6
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			Y	-0-					6
*04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1218	3	4	9	Y	4					10
*05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			Y	-0-					10

WALBET, INC. 891734
TUBB, J. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 019676 COMPL. DATE 10/25/1955 TOTAL DEPTH 8555 PERF. N/A

12	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1217	-0-	-54	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1100	-0-	-132	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1322	-0-	-11	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1123	-0-	-47	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1131	-0-	-78	-0-	1131	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

12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	79	78	1			1
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	69	65	1			5

EDWARDS, JANELLE ETAL WELL #: 3 RRCID -> 163614 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6401 - 6626

12	3565	X	3481	-0-	-84	-0-	3473	3	8	9	Y	7	6	1			1
01	3565	X	3500	-0-	-65	-0-	3488	3	12	9	Y	11	10	1			2
02	3164	X	2744	-0-	-420	-0-	2738	3	6	9	Y	5	5	1			2
*03	3503	X	3473	-0-	-30	-0-	3466	3	7	9	Y	6	7	1			1
04	3390	X	2895	-0-	-495	-0-	2808	3	87	9	Y	79	78	1			2
05	3503	X	2084	-0-	-1419	-0-	2008	3	76	9	Y	69	65	1			6

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) //CONT.// 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
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
12	3286	X	3031	-0-	-255	-0-	3031	3			Y	-0-					82
01	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	3			Y	-0-					82
02	2912	X	2455	-0-	-457	-0-	2455	3			Y	-0-					82
*03	3224	X	3135	-0-	-89	-0-	3135	3			Y	-0-					82
04	3180	X	3000	-0-	-180	-0-	2997	3	3	9	Y	3					85
05	3286	X	3119	-0-	-167	-0-	3119	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
12	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			Y	-0-					43
01	3038	N	2877	-0-	-161	-0-	2877	3			Y	-0-					43
02	2688	N	1474	-0-	-1214	-0-	1474	3			Y	-0-					43
03	2883	N	1671	-0-	-1212	-0-	1671	3			Y	-0-					43
*04	3000	N	4294	-0-	1294	1294	4233	3	61	9	Y	55					98
*05	3100	N	4297	-0-	1197	2491	4297	3			Y	-0-					98

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
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	182	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
*03	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
*04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	854	3	87	9	Y	79	78	1			1
*05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	895	3	76	9	Y	69	65	1			5

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
12	186	N	142	-0-	-44	-0-	135	3	7	9	Y	6	6	1			1
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	216	3	6	9	Y	5	5	1			1
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	268	3	2	9	Y	2	2	1			1
*03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	268	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
*04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	221	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
05	279	N	202	-0-	-77	-0-	190	3	12	9	Y	11	10	1			1

TUBB, J. B., -L- WELL #: 2 RRCID -> 282632 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6416 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		74	-0-	74	127	74	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		179	-0-	179	306	179	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		234	-0-	234	540	234	3			Y	-0-					-0-
03	802	X	262	-0-	-540	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
*04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	341	3	58	9	Y	53	53	1			-0-
*05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	364	3	113	9	Y	103	101	1			2

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
TUBB, J. B. -J- WELL #: 1 RRCID -> 037039 COMPL. DATE 08/11/1965 TOTAL DEPTH 6590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					32
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	743	3	4	9	N	4					36
02	532	N	478	-0-	-54	-0-	475	3	3	9	N	3					39
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	714	3	2	9	N	2					41
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	833	3	6	9	N	5					46
*05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	788	3	6	9	N	5					51

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) //CONT.// 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
WILLIAMS OIL COMPANY //CONT.// 925440
TUBB, J. B. -J- WELL #: 2 RRCID -> 186129 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6350 - 6411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4650	X	4361	-0-	-289	-0-	4361	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	4272	-0-	-68	-0-	4272	3			N	-0-					-0-
02	3948	X	3876	-0-	-72	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	4138	-0-	-233	-0-	4138	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	3944	-0-	-286	-0-	3944	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	3974	-0-	-397	-0-	3974	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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	501	R	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
01	478	R	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
02	456	R	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
03	497	R	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
*04	510	#	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
05	496	#	-0-	-0-	-496	-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

12	496	#	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					153
01	496	#	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					153
02	519	R	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					153
03	527	#	522	-0-	-5	-0-	522	3			N	-0-					153
04	510	#	463	-0-	-47	-0-	463	3			N	-0-					153
05	589	#	453	-0-	-136	-0-	451	3	2	9	N	2					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

12	248	N	220	-0-	-28	-0-	218	3	2	9	Y	2	1	1			1
01	248	N	148	-0-	-100	-0-	148	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	196	N	101	-0-	-95	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
*04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	371	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
*05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	415	3	171	9	Y	155	152	1			3

CRAWAR (WOLFCAMP) //CONT.// 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203639 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6007 - 6091

12	3410	X	3067	-0-	-343	-0-	3067	3			Y	-0-					-0-
01	3410	X	3178	-0-	-232	-0-	3178	3			Y	-0-					-0-
02	2996	X	2041	-0-	-955	-0-	2041	3			Y	-0-					-0-
03	3317	X	1809	-0-	-1508	-0-	1809	3			Y	-0-					-0-
04	3150	X	3040	-0-	-110	-0-	2982	3	58	9	Y	53	53	1			-0-
05	3193	X	3158	-0-	-35	-0-	2987	3	171	9	Y	155	152	1			3

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 207495 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 6090

12	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
01	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: H 1 RRCID -> 214270 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 6117

12	T. A.		270	-0-	270	546	164	3	106	9	Y	96	106	1			41
01	T. A.		289	-0-	289	835	170	3	119	9	Y	108	112	1			37
02	T. A.		222	-0-	222	1057	135	3	87	9	Y	79	67	1			49
*03	1324	X	267	-0-	-1057	-0-	167	3	100	9	Y	91	110	1			30
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	195	3	98	9	Y	89	93	1			26
*05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	185	3	199	9	Y	181	178	1			29

RAYDEN 695567
PENNZOIL-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 206330 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073

12	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					159
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					159
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					159
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					159
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					159
*05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					159

WINTER 14 WELL #: 1 RRCID -> 220701 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 6118

12	279	N	13	-0-	-266	-0-	13	3			N	-0-					70
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	452	3	6	9	N	5					75
02	252	N	60	-0-	-192	-0-	60	3			N	-0-					75
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					75
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					75
*05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					75

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
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	21	2	1	9	N	1					91
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					91
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	1	2	3	9	N	3					94
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	10	2	1	9	N	1					95
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	1					96
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	9	N	1					97

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

12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	856	2	3	9	N	3					135
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	785	2	4	9	N	4					139
02	644	N	417	-0-	-227	-0-	417	2			N	-0-					139
03	775	N	668	-0-	-107	-0-	667	2	1	9	N	1					140
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	763	2	4	9	N	4					144
*05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	784	2	7	9	N	6					150

MCENTIRE 16 WELL #: 1 RRCID -> 061192 COMPL. DATE 01/30/1975 TOTAL DEPTH 7610 PERF. N/A

12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					12
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					12
02	84	N	45	-0-	-39	-0-	45	2			Y	-0-					12
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-					12
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					12
*05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	2	1	9	Y	1					13

WILKINSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 062791 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A

12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					16
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					16
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	87	2			Y	-0-					16
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	99	2	1	9	Y	1					17
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-					17
*05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					17

MCENTIRE 27 WELL #: 1 RRCID -> 064094 COMPL. DATE 06/22/1975 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	203	2	1	9	Y	1					8
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	Y	1					9
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	219	2	1	9	Y	1					10
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	207	2	1	9	Y	1					11
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	177	2	1	9	Y	1					12
*05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	214	2	2	9	Y	2	11	1			3

MCENTIRE 15 WELL #: 1 RRCID -> 064095 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					15
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					15
02	84	N	47	-0-	-37	-0-	47	2			Y	-0-					15
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-					15
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					15
*05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					15

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
12	T. A.		108	-0-	108	377	108	2			Y	-0-					1
01	T. A.		71	-0-	71	448	71	2			Y	-0-					1
02	520	X	72	-0-	-448	-0-	72	2			Y	-0-					1
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					1
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					1
*05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					1

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
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					1
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					1
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					1
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					1
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			Y	-0-					1
*05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	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
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	Y	1					15
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	Y	1					16
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					16
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					16
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	Y	1					17
*05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	87	2	1	9	Y	1	8	1			10

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
12	T. A.		63	-0-	63	227	63	2			Y	-0-					1
01	T. A.		41	-0-	41	268	41	2			Y	-0-					1
02	310	X	42	-0-	-268	-0-	42	2			Y	-0-					1
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					1
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					1
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					1

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
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					1
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					1
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	130	2			Y	-0-					1
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					1
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			Y	-0-					1
*05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					1

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
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	168	2	1	9	Y	1					8
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	137	2	1	9	Y	1					9
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1	9	Y	1					10
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					10
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	146	2	1	9	Y	1					11
*05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	176	2	2	9	Y	2	11	1			2

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
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	167	2	1	9	Y	1					14
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	137	2	1	9	Y	1					15
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1	9	Y	1					16
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					16
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	145	2	1	9	Y	1					17
*05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	176	2	2	9	Y	2	12	1			7

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-					13
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					13
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	2			Y	-0-					13
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					13
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			Y	-0-					13
*05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					13

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
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-					4
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					4
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					4
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					4
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	147	2	1	9	Y	1					5
*05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	178	2	1	9	Y	1	5	1			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
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					4
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					4
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	2			Y	-0-					4
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					4
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-					4
*05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					4

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
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					5
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					5
02	224	N	195	-0-	-29	-0-	195	2			Y	-0-					5
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			Y	-0-					5
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			Y	-0-					5
*05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					5

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
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	122	2	1	9	Y	1					8
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	2	1	9	Y	1					9
02	112	N	70	-0-	-42	-0-	70	2			Y	-0-					9
03	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			Y	-0-					9
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	Y	1					10
*05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	141	2	1	9	Y	1					11

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
12	T. A.		72	-0-	72	238	72	2			Y	-0-					3
01	T. A.		47	-0-	47	285	47	2			Y	-0-					3
02	332	X	47	-0-	-285	-0-	47	2			Y	-0-					3
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					3
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					3
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					3

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
12	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	2			Y	-0-					12
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					12
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					12
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			Y	-0-					12
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	205	2	1	9	Y	1					13
*05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	248	2	1	9	Y	1	6	1			8

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	107	2	1	9	Y	1					10
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	Y	1					11
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1	9	Y	1					12
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	109	2	1	9	Y	1					13
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	Y	1					14
*05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	113	2	2	9	Y	2	15	1			1

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
12	341	N	316	-0-	-25	-0-	315	2	1	9	Y	1					14
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	269	2	1	9	Y	1					15
02	280	N	181	-0-	-99	-0-	180	2	1	9	Y	1					16
03	310	N	251	-0-	-59	-0-	250	2	1	9	Y	1					17
04	270	N	234	-0-	-36	-0-	233	2	1	9	Y	1					18
*05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	365	2	1	9	Y	1					19

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
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	Y	1					7
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	58	2	1	9	Y	1					8
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	39	2	1	9	Y	1					9
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					9
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					9
*05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	79	2	1	9	Y	1					10

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
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					2
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-					2
02	196	N	171	-0-	-25	-0-	171	2			Y	-0-					2
03	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			Y	-0-					2
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			Y	-0-					2
*05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					2

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
12	186	N	159	-0-	-27	-0-	158	2	1	9	Y	1					9
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1	9	Y	1					10
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	170	2	1	9	Y	1					11
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					11
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	137	2	1	9	Y	1					12
*05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	Y	1	8	1			5

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
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	108	2	2	9	Y	2					13
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	Y	1					14
02	112	N	63	-0-	-49	-0-	62	2	1	9	Y	1					15
03	124	N	87	-0-	-37	-0-	86	2	1	9	Y	1					16
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	80	2	1	9	Y	1					17
*05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	125	2	2	9	Y	2					19

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
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					14
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					14
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	94	2			Y	-0-					14
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	106	2	1	9	Y	1					15
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			Y	-0-					15
*05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					15

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					10
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					10
02	280	N	252	-0-	-28	-0-	252	2			Y	-0-					10
03	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			Y	-0-					10
04	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	2			Y	-0-					10
*05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					10

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
12	341	N	327	-0-	-14	-0-	326	2	1	9	Y	1					4
01	372	N	318	-0-	-54	-0-	317	2	1	9	Y	1					5
02	392	N	237	-0-	-155	-0-	237	2			Y	-0-					5
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	Y	1					6
04	300	N	251	-0-	-49	-0-	250	2	1	9	Y	1					7
*05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					7

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
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	490	2	1	9	Y	1					9
01	558	N	366	-0-	-192	-0-	365	2	1	9	Y	1					10
02	504	N	131	-0-	-373	-0-	130	2	1	9	Y	1					11
03	496	N	367	-0-	-129	-0-	366	2	1	9	Y	1					12
04	360	N	315	-0-	-45	-0-	314	2	1	9	Y	1					13
*05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	450	2	1	9	Y	1					14

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
12	403	N	256	-0-	-147	-0-	249	2	7	9	Y	6	10	1			14
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	224	2	2	9	Y	2					16
02	280	N	213	-0-	-67	-0-	212	2	1	9	Y	1					17
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	408	2	2	9	Y	2					19
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	255	2	7	9	Y	6	10	1			15
*05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	196	2	2	9	Y	2					17

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
12	527	N	337	-0-	-190	-0-	325	2	12	9	Y	11	17	1			23
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	292	2	4	9	Y	4					27
02	364	N	280	-0-	-84	-0-	277	2	3	9	Y	3					30
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	534	2	3	9	Y	3					33
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	333	2	12	9	Y	11	17	1			27
*05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	256	2	3	9	Y	3					30

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
12	403	N	252	-0-	-151	-0-	241	2	11	9	Y	10	15	1			10
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	216	2	4	9	Y	4					14
02	280	N	207	-0-	-73	-0-	205	2	2	9	Y	2					16
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	395	2	3	9	Y	3					19
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	247	2	11	9	Y	10	15	1			14
*05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	189	2	3	9	Y	3					17

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
12	434	N	272	-0-	-162	-0-	263	2	9	9	Y	8	13	1			17
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	237	2	3	9	Y	3					20
02	308	N	226	-0-	-82	-0-	224	2	2	9	Y	2					22
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	432	2	2	9	Y	2					24
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	270	2	10	9	Y	9	13	1			20
*05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	207	2	2	9	Y	2					22

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	447	2	1	9	Y	1					50
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	505	2	1	9	Y	1					51
02	476	N	367	-0-	-109	-0-	367	2			Y	-0-					51
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	519	2	1	9	Y	1					52
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	564	2	3	9	Y	3					55
*05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	694	2	1	9	Y	1					56

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
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	245	2	1	9	Y	1					18
01	248	N	183	-0-	-65	-0-	182	2	1	9	Y	1					19
02	224	N	66	-0-	-158	-0-	65	2	1	9	Y	1					20
03	248	N	184	-0-	-64	-0-	183	2	1	9	Y	1					21
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	157	2	1	9	Y	1					22
*05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	225	2	1	9	Y	1					23

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
12	310	N	245	-0-	-65	-0-	244	2	1	9	Y	1					20
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					20
02	308	N	241	-0-	-67	-0-	241	2			Y	-0-					20
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	413	2	1	9	Y	1					21
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	363	2	1	9	Y	1					22
*05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	461	2	1	9	Y	1					23

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
12	2130	X	287	-0-	-1843	-0-	287	2			N	-0-					121
01	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					121
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					121
03	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-					121
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	155	2	2	9	N	2					123
*05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					123

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
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					10
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					10
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	147	2			Y	-0-					10
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-					10
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			Y	-0-					10
*05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					10

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
12	279	N	235	-0-	-44	-0-	234	2	1	9	Y	1					5
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					5
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					5
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			Y	-0-					5
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					5
*05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	246	2	1	9	Y	1	5	1			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
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	297	2	1	9	Y	1					10
01	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	2			Y	-0-					10
02	364	N	216	-0-	-148	-0-	216	2			Y	-0-					10
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	397	2	1	9	Y	1					11
04	270	N	229	-0-	-41	-0-	228	2	1	9	Y	1					12
*05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					12

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
12	248	N	164	-0-	-84	-0-	157	2	7	9	Y	6	10	1			12
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	142	2	2	9	Y	2					14
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	134	2	2	9	Y	2					16
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	258	2	2	9	Y	2					18
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	161	2	7	9	Y	6	9	1			15
*05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	124	2	2	9	Y	2					17

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
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					1
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					1
02	252	N	227	-0-	-25	-0-	227	2			Y	-0-					1
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			Y	-0-					1
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			Y	-0-					1
*05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					1

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
12	279	N	221	-0-	-58	-0-	220	2	1	9	Y	1					15
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					15
02	280	N	217	-0-	-63	-0-	217	2			Y	-0-					15
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	373	2	1	9	Y	1					16
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	328	2	1	9	Y	1					17
*05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9	Y	1					18

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
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	88	2	1	9	Y	1					1
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					1
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					1
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	Y	1					2
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			Y	-0-					2
*05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	2	1	9	Y	1					3

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
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	232	2	1	9	Y	1					1
01	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			Y	-0-					1
02	280	N	169	-0-	-111	-0-	169	2			Y	-0-					1
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	310	2	1	9	Y	1					2
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			Y	-0-					2
*05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	275	2	1	9	Y	1					3

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
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	74	2	1	9	Y	1					6
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					6
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	2			Y	-0-					6
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					6
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					6
*05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	2	1	9	Y	1	5	1			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
12	217	N	189	-0-	-28	-0-	188	2	1	9	Y	1					13
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					13
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					13
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					13
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1	9	Y	1					14
*05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	Y	1	6	1			9

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
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
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	115	2	1	9	Y	1					10
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	112	2	1	9	Y	1					11
02	140	N	84	-0-	-56	-0-	84	2			Y	-0-					11
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	153	2	1	9	Y	1					12
04	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			Y	-0-					12
*05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					12

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
12	248	N	161	-0-	-87	-0-	153	2	8	9	Y	7	11	1			12
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	137	2	3	9	Y	3					15
02	168	N	132	-0-	-36	-0-	130	2	2	9	Y	2					17
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	251	2	2	9	Y	2					19
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	157	2	9	9	Y	8	11	1			16
*05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	120	2	2	9	Y	2					18

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
12	248	N	211	-0-	-37	-0-	210	2	1	9	Y	1					11
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	172	2	1	9	Y	1					12
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	226	2	1	9	Y	1					13
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	214	2	1	9	Y	1					14
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	Y	1					15
*05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	221	2	2	9	Y	2	14	1			3

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
12	310	N	200	-0-	-110	-0-	199	2	1	9	Y	1					63
01	279	N	205	-0-	-74	-0-	202	2	3	9	Y	3					66
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					66
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					66
04	210	N	163	-0-	-47	-0-	161	2	2	9	Y	2					68
*05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					68

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
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	151	2	1	9	Y	1					10
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-					10
02	196	N	110	-0-	-86	-0-	110	2			Y	-0-					10
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	201	2	1	9	Y	1					11
04	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			Y	-0-					11
*05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					11

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
12	186	N	159	-0-	-27	-0-	158	2	1	9	Y	1					14
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1	9	Y	1					15
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	170	2	1	9	Y	1					16
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	161	2	1	9	Y	1					17
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	137	2	1	9	Y	1					18
*05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	166	2	2	9	Y	2	12	1			8

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
12	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	2			Y	-0-					10
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					10
02	280	N	275	-0-	-5	-0-	275	2			Y	-0-					10
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					10
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	222	2	1	9	Y	1					11
*05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	269	2	1	9	Y	1	6	1			6

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
12	186	N	129	-0-	-57	-0-	128	2	1	9	Y	1					38
01	186	N	130	-0-	-56	-0-	129	2	1	9	Y	1					39
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					39
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					39
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	104	2	1	9	Y	1					40
*05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					40

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
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			Y	-0-					6
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					6
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					6
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					6
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					6
*05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	201	2	1	9	Y	1	5	1			2

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
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					8
01	310	N	201	-0-	-109	-0-	201	2			Y	-0-					8
02	280	N	72	-0-	-208	-0-	72	2			Y	-0-					8
03	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	2			Y	-0-					8
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	172	2	1	9	Y	1					9
*05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					9

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
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	592	2	4	9	Y	4					75
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	668	2	3	9	Y	3					78
02	616	N	485	-0-	-131	-0-	485	2			Y	-0-					78
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	686	2	2	9	Y	2					80
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	746	2	8	9	Y	7					87
*05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	919	2	4	9	Y	4					91

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
12	403	N	319	-0-	-84	-0-	318	2	1	9	Y	1					25
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	559	2	1	9	Y	1					26
02	420	N	314	-0-	-106	-0-	313	2	1	9	Y	1					27
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	538	2	1	9	Y	1					28
04	480	N	473	-0-	-7	-0-	472	2	1	9	Y	1					29
*05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	601	2	1	9	Y	1					30

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
12	186	N	141	-0-	-45	-0-	139	2	2	9	Y	2					36
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	245	2	1	9	Y	1					37
02	196	N	138	-0-	-58	-0-	137	2	1	9	Y	1					38
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	235	2	1	9	Y	1					39
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	207	2	2	9	Y	2					41
*05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	263	2	2	9	Y	2					43

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
12	620	N	475	-0-	-145	-0-	473	2	2	9	Y	2					38
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	833	2	1	9	Y	1					39
02	616	N	468	-0-	-148	-0-	467	2	1	9	Y	1					40
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	801	2	1	9	Y	1					41
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	704	2	2	9	Y	2					43
*05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	895	2	2	9	Y	2					45

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	641	2	3	9	Y	3					109
01	589	N	578	-0-	-11	-0-	577	2	1	9	Y	1					110
02	532	N	518	-0-	-14	-0-	518	2			Y	-0-					110
03	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			Y	-0-					110
04	570	N	503	-0-	-67	-0-	503	2			Y	-0-					110
*05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					110

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
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	504	2	2	9	Y	2					55
01	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			Y	-0-					55
02	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			Y	-0-					55
03	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			Y	-0-					55
04	450	N	396	-0-	-54	-0-	396	2			Y	-0-					55
*05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					55

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
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					10
01	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	2			Y	-0-					10
02	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			Y	-0-					10
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					10
04	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	2			Y	-0-					10
*05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					10

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
12	527	N	442	-0-	-85	-0-	442	2			Y	-0-					12
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					12
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					12
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					12
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	384	2	1	9	Y	1					13
*05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	465	2	1	9	Y	1	6	1			8

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
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					15
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	211	2	1	9	Y	1					16
02	252	N	213	-0-	-39	-0-	213	2			Y	-0-					16
03	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			Y	-0-					16
04	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			Y	-0-					16
*05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					16

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
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					14
01	341	N	323	-0-	-18	-0-	322	2	1	9	Y	1					15
02	364	N	325	-0-	-39	-0-	325	2			Y	-0-					15
03	403	N	371	-0-	-32	-0-	370	2	1	9	Y	1					16
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			Y	-0-					16
*05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					16

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
12	496	N	406	-0-	-90	-0-	397	2	9	9	N	8					155
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					155
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					155
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	418	2	4	9	N	4					159
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	492	2	6	9	N	5					164
05	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	2			N	-0-					164

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
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
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	97	2	4	9	N	4					164
01	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					164
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					164
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	214	2	3	9	N	3					167
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					167
*05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					167

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
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					249
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					249
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	3			N	-0-					249
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					249
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
05	1	N	-0-	-0-	-1	-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
04	14B2 EXT		116	-0-	116	116	116	3			N	-0-					167
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					167

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					81
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					81
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					81
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					81
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					81
*05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					81

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
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					142
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					142
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					142
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					142
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					142
*05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					142

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
BOLDING ENERGY, LLC //CONT.// 080199

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
12	DLQ G-10		96	-0-		96	234	96	3			Y	-0-					1
01	DLQ G-10		91	-0-		91	325	91	3			Y	-0-					1
02	DLQ G-10		93	-0-		93	418	93	3			Y	-0-					1
03	DLQ G-10		98	-0-		98	516	98	3			Y	-0-					1
04	516	N	-0-	-0-		-516	-0-					Y	-0-					1
05	93	N	16	-0-		-77	-0-	16	3			Y	-0-					1

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
12	DLQ G-10		723	-0-		723	1215	723	3			Y	-0-					54
01	DLQ G-10		698	-0-		698	1913	698	3			Y	-0-					54
02	DLQ G-10		644	-0-		644	2557	644	3			Y	-0-					54
03	DLQ G-10		805	-0-		805	3362	805	3			Y	-0-	30	1			24
04	2900	N	-0-	-0-		-2900	462					Y	-0-					24
*05	1227	N	765	-0-		-462	-0-	765	3			Y	-0-					24

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
12	DLQ G-10		132	-0-		132	260	132	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		151	-0-		151	411	151	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		195	-0-		195	606	195	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		159	-0-		159	765	159	3			Y	-0-					-0-
04	765	N	-0-	-0-		-765	-0-					Y	-0-					-0-
*05	167	N	167	-0-		-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-

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
12	DLQ G-10		536	-0-		536	913	536	3			Y	-0-					120
01	DLQ G-10		534	-0-		534	1447	534	3			Y	-0-					120
02	DLQ G-10		340	-0-		340	1787	340	3			Y	-0-					120
03	DLQ G-10		446	-0-		446	2233	446	3			Y	-0-	87	1			33
04	2233	N	-0-	-0-		-2233	-0-					Y	-0-					33
*05	452	N	452	-0-		-0-	-0-	452	3			Y	-0-					33

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
12	DLQ G-10		3	-0-		3	6	3	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4	-0-		4	10	4	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5	-0-		5	15	5	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1	-0-		1	16	1	3			Y	-0-					-0-
04	16	N	-0-	-0-		-16	-0-					Y	-0-					-0-
*05	379	N	379	-0-		-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-

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
12	DLQ G-10		50	-0-		50	84	50	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9	-0-		9	93	9	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		35	-0-		35	128	35	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		30	-0-		30	158	30	3			Y	-0-					-0-
04	158	N	-0-	-0-		-158	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-		-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-

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
12	DLQ G-10		58	-0-		58	98	58	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		76	-0-		76	174	76	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		17	-0-		17	191	17	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		14	-0-		14	205	14	3			Y	-0-					-0-
04	205	N	-0-	-0-		-205	-0-					Y	-0-					-0-
*05	60	N	60	-0-		-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
BOLDING ENERGY, LLC //CONT.// 080199
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
12	DLQ G-10		133	-0-	133	261	133	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		228	-0-	228	489	228	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		642	-0-	642	1131	642	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		633	-0-	633	1764	633	3			Y	-0-					-0-
04	1764	N	-0-	-0-	-1764	-0-					Y	-0-					-0-
05	403	N	236	-0-	-167	-0-	236	3			Y	-0-					-0-

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
12	DLQ G-10		3	-0-	3	314	3	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1	-0-	1	315	1	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		7	-0-	7	322	7	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		17	-0-	17	339	17	3			Y	-0-					-0-
04	339	N	-0-	-0-	-339	-0-					Y	-0-					-0-
*05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-

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
12	DLQ G-10		266	-0-	266	561	266	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		810	-0-	810	1371	810	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		493	-0-	493	1864	493	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		431	-0-	431	2295	431	3			Y	-0-					-0-
04	2295	N	-0-	-0-	-2295	-0-					Y	-0-					-0-
*05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					-0-

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
12	DLQ G-10		835	-0-	835	1649	835	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		901	-0-	901	2550	901	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		918	-0-	918	3468	918	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		720	-0-	720	4188	720	3			Y	-0-					-0-
04	2900	N	-0-	-0-	-2900	1288					Y	-0-					-0-
*05	2235	N	947	-0-	-1288	-0-	947	3			Y	-0-					-0-

SIANA OIL & GAS 779259
MCENTIRE 26 WELL #: 2 RRCID -> 184027 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7152 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12033					Y	-0-					2
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

MCENTIRE 35 WELL #: 2 RRCID -> 184054 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7207 - 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
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12943					Y	-0-					228
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

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
MCENTIRE 35 WELL #: 3 RRCID -> 184056 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7189 - 7281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981			Y	-0-			40
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

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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
05	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

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CRITTENDON (MORROW) //CONT.// 21752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
AMEREDEV OPERATING, LLC //CONT.// 019802
TUBB 22 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 160957 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15863 PERF.15372 - 15504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	18600 X	-0-	-0-	-18600	-0-					N	-0-					97
01	18600 X	443	-0-	-18157	-0-	26 72	1 9	345	2	N	65	155	1			7
02	13860 X	-0-	-0-	-13860	-0-					N	-0-					7
03	18600 X	368	-0-	-18232	-0-	26	1	342	3	N	-0-					7
04	18000 X	-0-	-0-	-18000	-0-					N	-0-					7
05	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					7

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044619 COMPL. DATE 08/13/1968 TOTAL DEPTH 18045 PERF. N/A

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUBB 22 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044651 COMPL. DATE 08/18/1968 TOTAL DEPTH 15863 PERF. N/A

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

TUBB ESTATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 163159 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 12367 PERF.14580 - 14608

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

CRITTENDON (PENN.) //CONT.// 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
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
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1933	2	8 9	N	7			167
01	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1845	2	3 9	N	3			170
02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2		N	-0-			170
03	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1980	2	8 9	N	7			177
04	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2068	2	7 9	N	6			183
*05	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2149	2	8 9	N	7			190

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
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DAMERON (GLORIETTA) 22883 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
3 W OIL & GAS 953809
KRAMER WELL #: 1 RRCID -> 104861 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2872 - 3032

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2021

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			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

12	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-					-0-
01	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					-0-
02	392	N	281	-0-	-111	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	2			N	-0-					-0-
04	390	N	209	-0-	-181	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	310	N	83	-0-	-227	-0-	83	2			N	-0-					-0-

DECK (CISCO) 23842 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC 786697
MAHAFFEY, A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 158026 COMPL. DATE 07/13/1975 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7926 - 7948

12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					20
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					20
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

DECK (CISCO) //CONT.// 23842 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3	N	-0-			-0-
01	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3	N	-0-			-0-
02	140	N	66	-0-	-74	-0-	66	3	N	-0-			-0-
03	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3	N	-0-			-0-
04	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3	N	-0-			-0-
*05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-			-0-

MAHAFFEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217634 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8017 - 8290

12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	617	3	12	9	Y	11					76
01	620	N	617	-0-	-3	-0-	606	3	11	9	Y	10					86
02	560	N	362	-0-	-198	-0-	355	3	7	9	Y	6					92
03	620	N	613	-0-	-7	-0-	602	3	11	9	Y	10					102
04	600	N	586	-0-	-14	-0-	576	3	10	9	Y	9					111
*05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	701	3	11	9	Y	10					121

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

12	15531	X	12689	-0-	-2842	-0-	12210	3	479	9	Y	435	514	1	4	8	84
01	14105	X	11890	-0-	-2215	-0-	11285	3	25	4	Y	527	609	0	2	8	-0-
							580	9									
02	12460	X	11849	-0-	-611	-0-	9384	3	1597	4	Y	789	609	0	3	8	177
							868	9									
03	13655	X	13655	-0-	-0-	-0-	12834	3	821	9	Y	746	826	0			97
04	12690	X	12690	-0-	-0-	-0-	11989	3	701	9	Y	637	619	0			115
*05	13121	X	13121	-0-	-0-	-0-	12420	3	701	9	Y	637	660	0	1	8	91

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272762 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7519 - 12028

12	18631	X	17777	-0-	-854	-0-	17218	3	559	9	Y	508	466	0	4	8	102
01	19147	X	19147	-0-	-0-	-0-	18395	3	752	9	Y	684	740	0	2	8	44
02	16968	X	14950	-0-	-2018	-0-	14189	3	193	4	Y	516	484	0	3	8	73
							568	9									
03	18786	X	17710	-0-	-1076	-0-	17014	3	696	9	Y	633	652	0	1	8	53
04	18540	X	16906	-0-	-1634	-0-	16116	3	22	4	Y	698	687	0			64
							768	9									
05	19158	X	17401	-0-	-1757	-0-	16596	3	40	4	Y	695	696	0	3	8	60
							765	9									

FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273226 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7368 - 11912

12	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6612	3	359	9	Y	326	298	0	1	8	73
01	6913	X	6855	-0-	-58	-0-	6551	3	304	9	Y	276	210	0			139
02	6244	X	3220	-0-	-3024	-0-	2989	3	231	9	Y	210	292	0	1	8	56
03	6975	X	6158	-0-	-817	-0-	5860	3	298	9	Y	271	231	0			96
04	6750	X	6214	-0-	-536	-0-	5732	3	482	9	Y	438	410	0	1	8	123
05	6975	X	6357	-0-	-618	-0-	5905	3	452	9	Y	411	496	0	1	8	37

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
12	14973	X	13219	-0-	-1754	-0-	12529	3	690	9	Y	627	622	0	1	8	72
01	14973	X	13102	-0-	-1871	-0-	12341	3	761	9	Y	692	671	0	1	8	92
02	12908	X	10016	-0-	-2892	-0-	8576	3	875	4	Y	514	510	0	1	8	95
							565	9									
03	13578	X	13088	-0-	-490	-0-	12260	3	828	9	Y	753	738	0			110
04	13140	X	12953	-0-	-187	-0-	12192	3	761	9	Y	692	685	0	1	8	116
05	13206	X	11132	-0-	-2074	-0-	10405	3	727	9	Y	661	729	0	1	8	47

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
12	7161	X	5771	-0-	-1390	-0-	5330	3	441	9	Y	401	393	0	1	8	46
01	6665	X	5696	-0-	-969	-0-	5257	3	439	9	Y	399	392	0			53
02	5824	X	3954	-0-	-1870	-0-	3271	3	430	4	Y	230	240	0			43
							253	9									
03	6076	X	5515	-0-	-561	-0-	5137	3	378	9	Y	344	337	0			50
04	5880	X	5252	-0-	-628	-0-	4971	3	281	9	Y	255	262	0			43
*05	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	5800	3	309	9	Y	281	303	0	1	8	20

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
12	7130	X	6807	-0-	-323	-0-	6116	3	691	9	N	628	653	0	2	8	154
01	7037	X	6949	-0-	-88	-0-	6132	3	817	9	N	743	655	0	1	8	241
02	6496	X	5591	-0-	-905	-0-	4664	3	498	4	N	390	448	0	2	8	181
							429	9									
03	7192	X	6008	-0-	-1184	-0-	5415	3	593	9	N	539	512	0	1	8	207
04	6960	X	5624	-0-	-1336	-0-	5149	3	15	4	N	418	443	0	1	8	181
							460	9									
05	6944	X	6458	-0-	-486	-0-	5909	3	549	9	N	499	495	0	2	8	183

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
12	14291	X	9253	-0-	-5038	-0-	8836	3	1	4	Y	378	418	0	1	8	29
							416	9									
01	13640	X	8519	-0-	-5121	-0-	8196	3	6	4	Y	288	280	0			37
							317	9									
02	11648	X	7508	-0-	-4140	-0-	1	1	7015	3	Y	235	230	0			42
							233	4	259	9							
03	8835	X	8705	-0-	-130	-0-	8340	3	365	9	Y	332	302	0			72
*04	8940	X	8029	-0-	-911	-0-	68	1	7675	3	Y	258	271	0			59
							2	4	284	9							
05	9238	X	8341	-0-	-897	-0-	7990	3	15	4	Y	305	340	0	1	8	28
							336	9									

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
12	8804	X	8749	-0-	-55	-0-	7933	3	816	9	Y	742	721	0	1	8	54
01	9300	X	9080	-0-	-220	-0-	8166	3	914	9	Y	831	814	0			71
02	8400	X	7466	-0-	-934	-0-	6574	3	311	4	Y	528	544	0			55
							581	9									
03	9300	X	8608	-0-	-692	-0-	7810	3	798	9	Y	725	722	0			58
04	8790	X	8260	-0-	-530	-0-	7542	3	718	9	Y	653	659	0			52
05	9083	X	8750	-0-	-333	-0-	7959	3	14	4	Y	706	727	0	1	8	30
							777	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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
12	13857	X	12946	-0-	-911	-0-	12089	3	857	9	Y	779	785	0	3	8	43
01	13547	X	13489	-0-	-58	-0-	12688	3	801	9	Y	728	723	0	1	8	47
02	12432	X	8975	-0-	-3457	-0-	8510	3	465	9	Y	423	415	0	1	8	54
03	13764	X	13404	-0-	-360	-0-	12709	3	695	9	Y	632	643	0	1	8	42
04	13320	X	12345	-0-	-975	-0-	11558	3	787	9	Y	715	702	0	1	8	54
*05	13586	X	13586	-0-	-0-	-0-	12629	3	957	9	Y	870	814	0	2	8	108

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
12	13795	X	13474	-0-	-321	-0-	12796	3	678	9	Y	616	610	0	1	8	34
01	14154	X	14154	-0-	-0-	-0-	13479	3	675	9	Y	614	607	0	1	8	40
02	12236	X	8991	-0-	-3245	-0-	8608	3	383	9	Y	348	343	0	1	8	44
03	14116	X	14116	-0-	-0-	-0-	13491	3	625	9	Y	568	574	0			38
04	13710	X	12371	-0-	-1339	-0-	11922	3	449	9	Y	408	414	0	1	8	31
05	14167	X	12944	-0-	-1223	-0-	12505	3	439	9	Y	399	379	0	1	8	50

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273923 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7600 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27187	X	24375	-0-	-2812	-0-	23067	3	2	4	Y	1187	1125	0	5	8	73
							1306	9									
01	25854	X	22352	-0-	-3502	-0-	21170	3	7	4	Y	1068	1084	0	2	8	55
							1175	9									
02	22568	X	17358	-0-	-5210	-0-	16437	3	120	4	Y	728	717	0	3	8	63
							801	9									
03	24986	X	22015	-0-	-2971	-0-	21057	3	958	9	Y	871	907	0	1	8	26
04	24180	X	21145	-0-	-3035	-0-	20149	3	996	9	Y	905	906	0	3	8	22
05	24366	X	20308	-0-	-4058	-0-	19368	3	9	4	Y	846	839	0	5	8	24
							931	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 4H RRCID -> 273925 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7565 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14291	X	11227	-0-	-3064	-0-	10849	3	378	9	Y	344	328	1	1	8	40
01	14136	X	11766	-0-	-2370	-0-	11366	3	400	9	Y	364	357	1			47
02	12768	X	8163	-0-	-4605	-0-	7906	3	3	4	Y	231	226	1	1	8	51
							254	9									
03	12152	X	11067	-0-	-1085	-0-	10648	3	1	4	Y	380	372	1			59
							418	9									
04	11400	X	10400	-0-	-1000	-0-	9881	3	3	4	Y	469	449	1	1	8	78
							516	9									
05	11780	X	10901	-0-	-879	-0-	10454	3	6	4	Y	401	413	1	1	8	65
							441	9									

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274169 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7600 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11005	X	10550	-0-	-455	-0-	9946	3	1	4	Y	548	565	0	1	8	50
							603	9									
01	12400	X	10494	-0-	-1906	-0-	9852	3	7	4	Y	577	562	0			65
							635	9									
02	11200	X	4450	-0-	-6750	-0-	1	1	3931	3	Y	353	329	0			89
							130	4	388	9							
03	12400	X	12150	-0-	-250	-0-	11601	3	549	9	Y	499	500	0			88
*04	10740	X	10322	-0-	-418	-0-	64	1	9704	3	Y	502	476	0	1	8	113
							2	4	552	9							
05	10540	X	10108	-0-	-432	-0-	9653	3	19	4	Y	396	441	0	1	8	67
							436	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
REGRET 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274431 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7428 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7440	X	7091	-0-	-349	-0-	6455	3	636	9	Y	578	577	0	1	8	66
01	7440	X	6569	-0-	-871	-0-	6002	3	567	9	Y	515	512	0			69
02	6720	X	5121	-0-	-1599	-0-	3891	3	808	4	Y	384	381	0	1	8	71
							422	9									
03	7440	X	6883	-0-	-557	-0-	6172	3	711	9	Y	646	623	0			94
04	7200	X	6744	-0-	-456	-0-	6158	3	586	9	Y	533	537	0	1	8	89
*05	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	6844	3	679	9	Y	617	661	0	1	8	44

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
12	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	10314	3	2	4	Y	375	387	0	1	8	34
							413	9									
01	12524	X	10550	-0-	-1974	-0-	10108	3	7	4	Y	395	385	0			44
							435	9									
02	11312	X	8940	-0-	-2372	-0-	1	1	8403	3	Y	234	219	0			59
							279	4	257	9							
03	12524	X	10376	-0-	-2148	-0-	10001	3	375	9	Y	341	340	0			60
*04	10950	X	9905	-0-	-1045	-0-	55	1	9471	3	Y	343	326	0			77
							2	4	377	9							
05	10726	X	9664	-0-	-1062	-0-	9347	3	18	4	Y	272	302	0	1	8	46
							299	9									

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
12	9765	X	7093	-0-	-2672	-0-	6588	3	505	9	Y	459	435	0	2	8	28
01	9765	X	6502	-0-	-3263	-0-	6046	3	2	4	Y	413	419	0	1	8	21
							454	9									
02	8820	X	5038	-0-	-3782	-0-	4695	3	34	4	Y	281	277	0	1	8	24
							309	9									
03	8773	X	7399	-0-	-1374	-0-	6938	3	461	9	Y	419	429	0	1	8	13
04	7050	X	7031	-0-	-19	-0-	6626	3	405	9	Y	368	371	0	1	8	9
05	7099	X	6675	-0-	-424	-0-	6400	3	3	4	Y	247	248	0	1	8	7
							272	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
12	8680	X	8652	-0-	-28	-0-	8052	3	600	9	Y	545	539	0	1	8	62
01	8680	X	8421	-0-	-259	-0-	7863	3	558	9	Y	507	501	0			68
02	7840	X	6462	-0-	-1378	-0-	5298	3	615	4	Y	499	473	0	1	8	93
							549	9									
03	8680	X	8043	-0-	-637	-0-	7589	3	454	9	Y	413	446	0			60
04	8400	X	7559	-0-	-841	-0-	7141	3	418	9	Y	380	376	0	1	8	63
*05	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	8700	3	518	9	Y	471	500	0	1	8	33

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
12	13051	X	9137	-0-	-3914	-0-	8839	3	1	4	Y	270	256	0	1	8	17
							297	9									
01	11749	X	8380	-0-	-3369	-0-	8112	3	3	4	Y	241	246	0			12
							265	9									
02	8484	X	6528	-0-	-1956	-0-	6299	3	46	4	Y	166	163	0	1	8	14
							183	9									
03	9393	X	6743	-0-	-2650	-0-	6547	3	196	9	Y	178	187	0			5
04	9090	X	8791	-0-	-299	-0-	8428	3	363	9	Y	330	327	0			8
05	9145	X	8873	-0-	-272	-0-	8532	3	4	4	Y	306	305	0			9
							337	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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
12	9765	X	8333	-0-	-1432	-0-	7886	3	1	4	Y	405	383	0	2	8	25
							446	9									
01	9765	X	7640	-0-	-2125	-0-	7238	3	2	4	Y	364	369	0	1	8	19
							400	9									
02	8624	X	5933	-0-	-2691	-0-	5619	3	41	4	Y	248	244	0	1	8	22
							273	9									
03	9393	X	8718	-0-	-675	-0-	8318	3	400	9	Y	364	375	0			11
04	8640	X	8607	-0-	-33	-0-	8212	3	395	9	Y	359	360	0	1	8	9
*05	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	8178	3	4	4	Y	345	343	0	1	8	10
							380	9									

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
12	15655	X	10663	-0-	-4992	-0-	10222	3	441	9	Y	401	387	1	1	8	47
01	15655	X	11131	-0-	-4524	-0-	10667	3	464	9	Y	422	414	1			55
02	14140	X	7715	-0-	-6425	-0-	7419	3	3	4	Y	266	262	1			59
							293	9									
03	13888	X	10533	-0-	-3355	-0-	10168	3	1	4	Y	331	339	1			51
							364	9									
04	11100	X	9228	-0-	-1872	-0-	8831	3	2	4	Y	359	350	1			60
							395	9									
05	11129	X	9692	-0-	-1437	-0-	9281	3	6	4	Y	368	367	1	1	8	60
							405	9									

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
12	3968	X	3243	-0-	-725	-0-	2588	3	655	9	Y	595	486	0	1	8	122
01	3968	X	2742	-0-	-1226	-0-	2063	3	679	9	Y	617	686	0	1	8	52
02	3584	X	1394	-0-	-2190	-0-	902	3	492	9	Y	447	397	0	1	8	101
03	3844	X	1628	-0-	-2216	-0-	1127	3	501	9	Y	455	527	0			29
04	3720	X	1347	-0-	-2373	-0-	974	3	373	9	Y	339	318	0			50
05	3255	X	653	-0-	-2602	-0-	321	3	332	9	Y	302	307	0	1	8	44

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
12	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	12	3	0	2	8	288
01	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					288
02	5152	X	988	-0-	-4164	-0-	986	3	2	9	N	2					290
03	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	8518	3	2	9	N	2	2	8			290
04	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6325	3	234	9	N	213	204	0	4	8	295
*05	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	9518	3	1011	9	N	919	807	0	10	8	397

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
12	7564	X	7228	-0-	-336	-0-	6568	3	660	9	N	600	734	0	2	8	183
01	7564	X	7449	-0-	-115	-0-	6516	3	933	9	N	848	689	0	1	8	341
02	6832	X	5378	-0-	-1454	-0-	4352	3	582	4	N	404	272	0	1	8	472
							444	9									
03	7378	X	6604	-0-	-774	-0-	5946	3	658	9	N	598	902	0	1	8	167
04	7200	X	6065	-0-	-1135	-0-	5393	3	672	9	N	611	612	0	1	8	165
05	7440	X	6212	-0-	-1228	-0-	5606	3	606	9	N	551	544	0	1	8	171

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
12	9827	X	6910	-0-	-2917	-0-	6136	3	774	9	Y	704	643	0	2	8	158
01	7843	X	6162	-0-	-1681	-0-	5502	3	660	9	Y	600	455	0	1	8	302
02	7084	X	5098	-0-	-1986	-0-	4549	3	549	9	Y	499	667	0	1	8	133
03	7316	X	6407	-0-	-909	-0-	5771	3	636	9	Y	578	507	0			204
04	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	6615	3	569	9	Y	517	572	0	1	8	148
*05	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	7623	3	699	9	Y	635	723	0	2	8	58

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
12	12958	X	11322	-0-	-1636	-0-	10581	3	1	4	Y	673	639	0	1	8	42
							740	9									
01	12152	X	10379	-0-	-1773	-0-	9710	3	3	4	Y	605	616	0			31
							666	9									
02	10612	X	8047	-0-	-2565	-0-	7539	3	55	4	Y	412	407	0			36
							453	9									
03	11594	X	10402	-0-	-1192	-0-	9888	3	514	9	Y	467	489	0			14
04	11220	X	10324	-0-	-896	-0-	9920	3	404	9	Y	367	371	0	1	8	9
05	11315	X	10357	-0-	-958	-0-	9965	3	5	4	Y	352	350	0	1	8	10
							387	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276577 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7413 - 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
12	14690	X	14690	-0-	-0-	-0-	14287	3	403	9	Y	366	298	0	2	8	75
01	18854	X	18854	-0-	-0-	-0-	18439	3	415	9	Y	377	419	0	1	8	32
02	13300	X	11761	-0-	-1539	-0-	11545	3	216	9	Y	196	183	0	1	8	44
03	14905	X	14905	-0-	-0-	-0-	14014	3	891	9	Y	810	802	0	1	8	51
04	16860	X	13133	-0-	-3727	-0-	12213	3	920	9	Y	836	764	0	1	8	122
05	17422	X	12722	-0-	-4700	-0-	11951	3	771	9	Y	701	721	0	1	8	101

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276594 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7441 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7405	3	561	9	Y	510	500	0	1	8	37
01	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	7650	3	506	9	Y	460	457	0	1	8	39
02	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	5632	3	300	4	Y	300	307	0	1	8	31
							330	9									
03	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	7467	3	528	9	Y	480	473	0			38
04	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	6934	3	459	9	Y	417	421	0	1	8	33
*05	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	6998	3	13	4	Y	418	432	0	1	8	18
							460	9									

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276613 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7319 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15996	X	8113	-0-	-7883	-0-	7603	3	1	4	Y	463	511	0	2	8	35
							509	9									
01	16771	X	-0-	-0-	-16771	-0-					Y	306	301	0	1	8	39
02	15148	X	-0-	-0-	-15148	-0-					Y	-0-	39	0			-0-
03	16771	X	-0-	-0-	-16771	-0-					Y	1	1	8			-0-
*04	15810	X	4361	-0-	-11449	-0-	24	1	4269	3	Y	61	47	0			14
							1	4	67	9							
*05	12254	X	12254	-0-	-0-	-0-	11942	3	23	4	Y	263	237	0	3	8	23
							289	9									

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276627 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7224 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17729	X	17729	-0-	-0-	-0-	16836	3	3	4	Y	809	894	0	3	8	61
							890	9									
01	17135	X	17135	-0-	-0-	-0-	16421	3	12	4	Y	638	616	0	1	8	82
							702	9									
02	15568	X	14004	-0-	-1564	-0-	1	1	13028	3	Y	493	485	0	2	8	88
							433	4	542	9							
03	17236	X	16165	-0-	-1071	-0-	15358	3	807	9	Y	734	662	0	1	8	159
*04	17160	X	15889	-0-	-1271	-0-	94	1	15196	3	Y	542	576	0	1	8	124
							3	4	596	9							
05	17732	X	15031	-0-	-2701	-0-	14242	3	27	4	Y	693	761	0	1	8	64
							762	9									

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
12	14353	X	13044	-0-	-1309	-0-	12061	3	983	9	Y	894	731	0	2	8	183
01	13020	X	11647	-0-	-1373	-0-	10612	3	1035	9	Y	941	1043	0	1	8	80
02	12180	X	10513	-0-	-1667	-0-	9754	3	759	9	Y	690	612	0	1	8	157
03	13485	X	12126	-0-	-1359	-0-	11310	3	816	9	Y	742	852	0			47
04	13050	X	11105	-0-	-1945	-0-	10617	3	488	9	Y	444	425	0	1	8	65
05	13051	X	11193	-0-	-1858	-0-	10760	3	433	9	Y	394	401	0	1	8	57

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
12	12121	X	9632	-0-	-2489	-0-	9160	3	472	9	Y	429	351	0	1	8	88
01	12059	X	9158	-0-	-2901	-0-	8660	3	498	9	Y	453	502	0	1	8	38
02	10892	X	7087	-0-	-3805	-0-	6815	3	272	9	Y	247	228	0	1	8	56
03	12637	X	12637	-0-	-0-	-0-	12028	3	609	9	Y	554	575	0			35
04	11714	X	11714	-0-	-0-	-0-	10724	3	990	9	Y	900	803	0	1	8	131
*05	12206	X	12206	-0-	-0-	-0-	11325	3	881	9	Y	801	815	0	1	8	116

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
12	14477	X	13443	-0-	-1034	-0-	12713	3	730	9	Y	664	540	0	2	8	136
01	15004	X	12332	-0-	-2672	-0-	11545	3	787	9	Y	715	789	0	1	8	61
02	13552	X	10485	-0-	-3067	-0-	9894	3	591	9	Y	537	475	0	1	8	122
03	15004	X	13209	-0-	-1795	-0-	12457	3	752	9	Y	684	763	0			43
04	13020	X	12333	-0-	-687	-0-	11631	3	702	9	Y	638	587	0	1	8	93
05	13454	X	12269	-0-	-1185	-0-	11646	3	623	9	Y	566	576	0	1	8	82

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
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-

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
12	15686	X	15125	-0-	-561	-0-	14342	3	783	9	Y	712	709	0	1	8	40
01	14973	X	12448	-0-	-2525	-0-	11771	3	677	9	Y	615	614	0	1	8	40
02	13916	X	8089	-0-	-5827	-0-	7569	3	520	9	Y	473	452	0	1	8	60
03	15407	X	13050	-0-	-2357	-0-	12270	3	780	9	Y	709	722	0			47
04	14910	X	13135	-0-	-1775	-0-	12461	3	674	9	Y	613	612	0	1	8	47
05	15128	X	12372	-0-	-2756	-0-	11701	3	671	9	Y	610	580	0	1	8	76

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
12	16311	X	16311	-0-	-0-	-0-	15467	3	844	9	Y	767	763	0	2	8	43
01	18662	X	16520	-0-	-2142	-0-	15673	3	847	9	Y	770	762	0	1	8	50
02	16856	X	11886	-0-	-4970	-0-	11351	3	535	9	Y	486	473	0	1	8	62
03	18662	X	15241	-0-	-3421	-0-	14575	3	666	9	Y	605	627	0			40
04	16020	X	13876	-0-	-2144	-0-	13235	3	641	9	Y	583	578	0	1	8	44
05	16523	X	14786	-0-	-1737	-0-	14105	3	681	9	Y	619	585	0	1	8	77

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. (I) GAS 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	19933	X	18924	-0-	-1009	-0-	17757	3	1167	9	Y	1061	1033	0	3	8	77
01	19964	X	16737	-0-	-3227	-0-	15518	3	1219	9	Y	1108	1089	0	2	8	94
02	18032	X	15464	-0-	-2568	-0-	14405	3	445	4	Y	558	593	0	1	8	58
							614	9									
03	19964	X	17662	-0-	-2302	-0-	16701	3	1	4	Y	873	860	0	1	8	70
							960	9									
04	18600	X	16676	-0-	-1924	-0-	15847	3	829	9	Y	754	763	0	1	8	60
05	18910	X	18122	-0-	-788	-0-	17103	3	23	4	Y	905	923	0	3	8	39
							996	9									

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279957 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7408 - 12113

12	22258	X	18998	-0-	-3260	-0-	18446	3	552	9	Y	502	462	0	4	8	101
01	21297	X	19137	-0-	-2160	-0-	18457	3	680	9	Y	618	677	0	2	8	40
02	20313	X	20313	-0-	-0-	-0-	19535	3	195	4	Y	530	492	0	3	8	75
							583	9									
03	20212	X	18055	-0-	-2157	-0-	17343	3	712	9	Y	647	667	0	1	8	54
04	19560	X	16244	-0-	-3316	-0-	15572	3	23	4	Y	590	590	0			54
							649	9									
05	22475	X	15917	-0-	-6558	-0-	15268	3	41	4	Y	553	556	0	3	8	48
							608	9									

GIACOMO 11 FEE WELL #: 2H RRCID -> 279958 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7290 - 12045

12	26350	X	23791	-0-	-2559	-0-	22936	3	855	9	Y	777	830	1	1	8	40
01	26350	X	23012	-0-	-3338	-0-	22234	3	778	9	Y	707	680	1	1	8	66
02	23268	X	17217	-0-	-6051	-0-	16429	3	285	4	Y	457	455	1	1	8	67
							503	9									
03	24242	X	23359	-0-	-883	-0-	22414	3	945	9	Y	859	860	1			66
04	23460	X	22464	-0-	-996	-0-	21727	3	737	9	Y	670	672	1	1	8	63
05	23777	X	13058	-0-	-10719	-0-	12746	3	2	4	Y	282	274	1			71
							310	9									

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 2H RRCID -> 279965 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7564 - 12555

12	22306	X	22306	-0-	-0-	-0-	21511	3	795	9	Y	723	687	1			51
01	22196	X	20240	-0-	-1956	-0-	19023	3	1	4	Y	1105	1069	1			87
							1216	9									
02	20048	X	16254	-0-	-3794	-0-	15174	3	76	4	Y	913	813	1			187
							1004	9									
03	22196	X	18939	-0-	-3257	-0-	17848	3	7	4	Y	985	1021	1			151
							1084	9									
04	21480	X	18658	-0-	-2822	-0-	17330	3	1	4	Y	1206	1193	1			164
							1327	9									
05	22196	X	6750	-0-	-15446	-0-	6545	3	10	4	Y	177	130	1			211
							195	9									

JET PILOT 24 FEE WELL #: 3H RRCID -> 281740 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7310 - 11705

12	26530	X	26530	-0-	-0-	-0-	24829	3	1701	9	Y	1546	1104	1	4	8	634
01	26319	X	25936	-0-	-383	-0-	25315	3	34	4	Y	534	1166	0	2	8	-0-
							587	9									
02	24422	X	24422	-0-	-0-	-0-	21066	3	2169	4	Y	1079	855	0	4	8	220
							1187	9									
03	27555	X	27555	-0-	-0-	-0-	26590	3	965	9	Y	877	982	0	1	8	114
04	27196	X	27196	-0-	-0-	-0-	26152	3	1044	9	Y	949	887	0	6	8	170
*05	28207	X	28207	-0-	-0-	-0-	27242	3	965	9	Y	877	915	0	8	8	124

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
12	57257	X	43979	-0-	-13278	-0-	43458	3	521	9	Y	474	444	0	7	8	95
01	55614	X	38245	-0-	-17369	-0-	37410	3	835	9	Y	759	802	0	3	8	49
02	48552	X	30824	-0-	-17728	-0-	29842	3	388	4	Y	540	508	0	5	8	76
							594	9									
03	50158	X	43170	-0-	-6988	-0-	42442	3	728	9	Y	662	681	0	2	8	55
04	47640	X	38852	-0-	-8788	-0-	38121	3	47	4	Y	622	620	0			57
							684	9									
05	43989	X	39156	-0-	-4833	-0-	38323	3	86	4	Y	679	672	0	5	8	59
							747	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
12	45508	X	40084	-0-	-5424	-0-	38831	3	1253	9	Y	1139	1141	0	6	8	82
01	DLQ G-10		42315	-0-	42315	42315	41007	3	1308	9	Y	1189	1168	0	2	8	101
02	DLQ G-10		30779	-0-	30779	73094	28830	3	837	4	Y	1011	1003	0	4	8	105
							1112	9									
03	DLQ G-10		38967	-0-	38967	112061	37661	3	1	4	Y	1186	1194	0	2	8	95
							1305	9									
04	DLQ G-10		37072	-0-	37072	149133	35849	3	1223	9	Y	1112	1115	0	3	8	89
*05	187284	X	38151	-0-	-149133	-0-	36857	3	40	4	Y	1140	1176	0	4	8	49
							1254	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
12	42532	X	37988	-0-	-4544	-0-	37072	3	916	9	Y	833	1005	1	3	8	43
01	42532	X	36235	-0-	-6297	-0-	35323	3	912	9	Y	829	793	1	2	8	77
02	37212	X	28500	-0-	-8712	-0-	27539	3	315	4	Y	587	575	1	3	8	86
							646	9									
03	41199	X	33992	-0-	-7207	-0-	33156	3	836	9	Y	760	786	1	1	8	59
04	37290	X	33807	-0-	-3483	-0-	32989	3	818	9	Y	744	730	1	3	8	70
05	37975	X	14998	-0-	-22977	-0-	14746	3	2	4	Y	227	238	1	2	8	57
							250	9									

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
12	42811	X	35235	-0-	-7576	-0-	34527	3	1	4	Y	643	619	1	8	8	45
							707	9									
01	39401	X	35538	-0-	-3863	-0-	34641	3	6	4	Y	810	788	1	4	8	63
							891	9									
02	35588	X	28473	-0-	-7115	-0-	27357	3	306	4	Y	736	645	1	5	8	149
							810	9									
03	38657	X	34715	-0-	-3942	-0-	33700	3	27	4	Y	898	908	1	2	8	137
							988	9									
04	35627	X	35627	-0-	-0-	-0-	34473	3	3	4	Y	1046	1037	1	5	8	141
							1151	9									
05	35526	X	12467	-0-	-23059	-0-	12390	3	45	4	Y	29	112	1	2	8	56
							32	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
12	59644	X	48816	-0-	-10828	-0-	47570	3	1246	9	Y	1133	1038	0	13	8	227
01	57412	X	49986	-0-	-7426	-0-	48450	3	1536	9	Y	1396	1528	0	5	8	90
02	49952	X	37098	-0-	-12854	-0-	35361	3	419	4	Y	1198	1109	0	10	8	169
							1318	9									
03	54994	X	43508	-0-	-11486	-0-	41951	3	1557	9	Y	1415	1462	0	4	8	118
04	50670	X	38946	-0-	-11724	-0-	37458	3	48	4	Y	1309	1308	0			119
							1440	9									
05	49972	X	40240	-0-	-9732	-0-	38702	3	87	4	Y	1319	1315	0	9	8	114
							1451	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
12	27900	X	24863	-0-	-3037	-0-	23668	3	1195	9	Y	1086	1039	1	7	8	126
01	27590	X	27336	-0-	-254	-0-	26172	3	1	4	Y	1057	1044	1	3	8	136
							1163	9									
02	23660	X	18946	-0-	-4714	-0-	18204	3	7	4	Y	668	654	1	3	8	147
							735	9									
03	26912	X	26912	-0-	-0-	-0-	25984	3	2	4	Y	842	857	1	2	8	130
							926	9									
04	26460	X	24097	-0-	-2363	-0-	23341	3	6	4	Y	682	696	1	3	8	113
							750	9									
05	27342	X	24255	-0-	-3087	-0-	23588	3	14	4	Y	594	606	1	5	8	96
							653	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
12	54064	X	45461	-0-	-8603	-0-	43052	3	2409	9	Y	2190	2399	1	8	8	112
01	DLQ G-10		44397	-0-	44397	44397	42232	3	2165	9	Y	1968	1892	1	5	8	183
02	DLQ G-10		38656	-0-	38656	83053	36468	3	957	4	Y	1119	1132	1	6	8	164
							1231	9									
03	DLQ G-10		42631	-0-	42631	125684	40512	3	2119	9	Y	1926	1940	1	1	8	149
04	DLQ G-10		41954	-0-	41954	167638	40104	3	1850	9	Y	1682	1666	1	6	8	159
*05	189330	X	21692	-0-	-167638	-0-	21316	3	7	4	Y	335	406	1	4	8	84
							369	9									

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. (I) GAS 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	46035	X	42715	-0-	-3320	-0-	41449	3	3	4	Y	1148	1097	1	6	8	80
							1263	9									
01	DLQ G-10		42828	-0-	42828	42828	41161	3	11	4	Y	1505	1464	1	3	8	118
							1656	9									
02	DLQ G-10		33580	-0-	33580	76408	31773	3	512	4	Y	1177	1052	1	3	8	240
							1295	9									
03	DLQ G-10		38896	-0-	38896	115304	37995	3	46	4	Y	777	896	1	2	8	119
							855	9									
04	DLQ G-10		37529	-0-	37529	152833	36582	3	5	4	Y	856	857	1	2	8	116
							942	9									
*05	167400	X	14567	-0-	-152833	-0-	14420	3	94	4	Y	48	92	1			72
							53	9									

KINGMAN 45 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287179 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8177 - 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
12	78306	X	60100	-0-	-18206	-0-	52998	3	27	4	Y	6432	6394	0	29	8	73
							7075	9									
01	72044	X	58557	-0-	-13487	-0-	51845	3	13	4	Y	6090	6021	0	12	8	130
							6699	9									
02	62860	X	46899	-0-	-15961	-0-	41277	3	190	4	Y	4938	4943	0	16	8	109
							5432	9									
03	65689	X	55677	-0-	-10012	-0-	48707	3	77	4	Y	6266	6309	0	8	8	58
							6893	9									
04	63570	X	51479	-0-	-12091	-0-	45014	3	81	4	Y	5804	5749	0	14	8	99
							6384	9									
05	60109	X	50944	-0-	-9165	-0-	44788	3	37	4	Y	5563	5560	0	23	8	79
							6119	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ELWOOD 29 ZZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288202 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8412 - 18714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67549	X	62008	-0-	-5541	-0-	54033	3	62	4	Y	7194	7274	0	76	8	262
							7913	9									
01	DLQ G-10		59289	-0-	59289	59289	51861	3	55	4	Y	6703	6680	0	30	8	255
							7373	9									
02	DLQ G-10		41928	-0-	41928	101217	36166	3	175	4	Y	5079	4928	0	42	8	364
							5587	9									
03	DLQ G-10		54808	-0-	54808	156025	47804	3	87	4	Y	6288	6415	0	21	8	216
							6917	9									
04	DLQ G-10		54676	-0-	54676	210701	48180	3	87	4	Y	5826	5776	0	40	8	226
							6409	9									
*05	265470	X	54769	-0-	-210701	-0-	48225	3	65	4	Y	5890	5856	0	55	8	205
							6479	9									

CARRY BACK 6 STATE WELL #: 7H RRCID -> 288739 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7695 - 17863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	117304	X	106046	-0-	-11258	-0-	98809	3	7237	9	Y	6579	6526	0	61	8	161
01	DLQ G-10		105223	-0-	105223	105223	98632	3	6591	9	Y	5992	5945	0	24	8	184
02	DLQ G-10		91216	-0-	91216	196439	85501	3	13	4	Y	5184	5018	0	37	8	313
							5702	9									
03	DLQ G-10		100980	-0-	100980	297419	95040	3	5940	9	Y	5400	5558	0	17	8	138
04	DLQ G-10		95269	-0-	95269	392688	89751	3	5518	9	Y	5016	4991	0	24	8	139
*05	483123	X	90435	-0-	-392688	-0-	85296	3	55	4	Y	4622	4592	0	34	8	135
							5084	9									

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
12	114142	X	90554	-0-	-23588	-0-	83834	3	6720	9	Y	6109	6065	0	57	8	150
01	DLQ G-10		87863	-0-	87863	87863	81585	3	6278	9	Y	5707	5660	0	22	8	175
02	DLQ G-10		76129	-0-	76129	163992	70731	3	12	4	Y	4896	4741	0	35	8	295
							5386	9									
03	DLQ G-10		83696	-0-	83696	247688	78046	3	5650	9	Y	5136	5284	0	16	8	131
04	DLQ G-10		77821	-0-	77821	325509	72633	3	5188	9	Y	4716	4692	0	25	8	130
*05	400476	X	74967	-0-	-325509	-0-	70074	3	46	4	Y	4406	4370	0	38	8	128
							4847	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
12	155341	X	123877	-0-	-31464	-0-	113018	3	10859	9	Y	9872	9823	0	66	8	242
01	DLQ G-10		119766	-0-	119766	119766	109546	3	10220	9	Y	9291	9223	0	25	8	285
02	DLQ G-10		102566	-0-	102566	222332	93779	3	14	4	Y	7975	7739	0	39	8	482
							8773	9									
03	DLQ G-10		111478	-0-	111478	333810	102347	3	9131	9	Y	8301	8553	0	18	8	212
04	DLQ G-10		103545	-0-	103545	437355	95121	3	8424	9	Y	7658	7631	0	27	8	212
*05	535943	X	98588	-0-	-437355	-0-	90788	3	58	4	Y	7038	7006	0	38	8	206
							7742	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
12	120565	X	120565	-0-	-0-	-0-	108364	3	325	4	Y	10796	10747	0	30	8	121
							11876	9									
01	DLQ G-10		116171	-0-	116171	116171	104545	3	472	4	Y	10140	10104	0	11	8	146
							11154	9									
02	DLQ G-10		92000	-0-	92000	208171	82121	3	345	4	Y	8667	8641	0	15	8	157
							9534	9									
03	DLQ G-10		104713	-0-	104713	312884	94273	3	267	4	Y	9248	9274	0	9	8	122
							10173	9									
04	DLQ G-10		94969	-0-	94969	407853	85661	3	268	4	Y	8218	8181	0	7	8	152
							9040	9									
*05	500135	X	92282	-0-	-407853	-0-	83364	3	372	4	Y	7769	7760	0	12	8	149
							8546	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
12	57505	X	50795	-0-	-6710	-0-	41990	3	568	4	N	7488	7456	0	100	8	20
							8237	9									
01	52421	X	52063	-0-	-358	-0-	43436	3	464	4	N	7421	7356	0	40	8	45
							8163	9									
02	43036	X	41760	-0-	-1276	-0-	34468	3	743	4	N	5954	5830	0	56	8	113
							6549	9									
03	50809	X	49265	-0-	-1544	-0-	41642	3	289	4	N	6667	6746	0	11	8	23
							7334	9									
04	50370	X	46728	-0-	-3642	-0-	39825	3	321	4	N	5984	5945	0	42	8	20
							6582	9									
05	52049	X	47746	-0-	-4303	-0-	40961	3	174	4	N	6010	5937	0	66	8	27
							6611	9									

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
12	260701	X	260701	-0-	-0-	-0-	205616	3	1130	4	N	49050	48931	1	107	8	216
							53955	9									
01	228563	X	210804	-0-	-17759	-0-	170859	3	245	4	N	36091	36201	1	48	8	58
							39700	9									
*02	206444	X	181134	-0-	-25310	-0-	150715	3	303	4	N	27378	27115	1	82	8	239
							30116	9									
03	230766	X	230766	-0-	-0-	-0-	198168	3	1200	4	N	28544	28308	1	33	8	442
							31398	9									
04	221190	X	202183	-0-	-19007	-0-	176496	3	119	4	N	23244	23143	1	57	8	486
							25568	9									
05	228563	X	205053	-0-	-23510	-0-	181134	3	67	4	N	21684	21642	1	94	8	434
							23852	9									

SCALA ENERGY OPERATING, LLC 750082
NORMAN STATE 14 WELL #: 4HH RRCID -> 290695 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7618 - 17086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	630					630
12	0		82931	-0-	82931	82931	62933	3	19998	9	N	18180	17438	1			742
01	0		137688	-0-	137688	220619	118174	3	19514	9	N	17740	17305	1	90	8	1087
02	0		125447	-0-	125447	346066	181	1	106717	3	N	15752	15752	1			1176
							1222	4	17327	9							
03	0		171580	-0-	171580	517646	578	1	148962	3	N	15364	15220	1			1320
							5140	4	16900	9							
*04	688631	X	170985	-0-	-517646	-0-	598	1	153541	3	N	13180	12687	1			1813
							2348	4	14498	9							
*05	178026	X	178026	-0-	-0-	-0-	543	1	163673	3	N	11582	11986	1			1409
							1070	4	12740	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	3224	#	2064	-0-	-1160 B	-3448	2064	3			N	-0-					26
01	2976	#	4075	-0-	1099 B	-2349	4029	3	46	9	N	42					68
02	2604	#	2005	-0-	-599 B	-2948	1983	3	22	9	N	20					88
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2948																	
03	2077	N	3501	-0-	1424 B	-1524	3460	3	41	9	N	37					125
04	3360		3275	-0-	-85 B	-1609	3203	3	72	9	N	65	190	1			-0-
05	3472		3304	-0-	-168 B	-1777	3272	3	32	9	N	29					29

RATLIFF -5- WELL #: RRCID -> 225574 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10060 - 10180

12 P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					188
01 P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					188
02 P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					188
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					188
04 P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					188
05 P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	78	1			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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 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-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BOOKS, EDITH WELL #: 110 RRCID -> 177478 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10006 - 10104

12	969	N	969	-0-	-0-	B	-0-	945	2	24	9	N	22					67
01	916	N	916	-0-	-0-	B	-0-	894	2	22	9	N	20					87
02	780	N	780	-0-	-0-	B	-0-	762	2	18	9	N	16					103
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	977	N	977	-0-	-0-	B	-0-	959	2	18	9	N	16					119
04	915	N	915	-0-	-0-	B	-0-	909	2	6	9	N	5					124
*05	948	N	948	-0-	-0-	B	-0-	930	2	18	9	N	16					140

LE PETIT POIS WELL #: 1 RRCID -> 225829 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10062 - 10204

12	905	N	905	-0-	-0-	B	-0-	905	2			N	-0-					-0-
01	775	N	612	-0-	-163	B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	575	-0-	-433	B	-0-	575	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	899	N	682	-0-	-217	B	-0-	682	2			N	-0-					-0-
04	600	N	582	-0-	-18	B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
05	651	N	236	-0-	-415	B	-0-	236	2			N	-0-					-0-

HUNT OIL COMPANY 416330
HORN -9- WELL #: 1 RRCID -> 216554 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10092 - 10350

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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
12	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168 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-

BAILEY WELL #: 1 L RRCID -> 181731 COMPL. DATE 05/24/1983 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10044 - 10555

12	558		2175	-0-	1617 B	18939	2150	3	25	9	N	23					117
01	558		1874	-0-	1316 B	20255	1845	3	29	9	N	26					143
02	504		1548	-0-	1044 B	21299	1536	3	12	9	N	11					154
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 21299																	
03	558		1931	-0-	1373 B	22672	124	1	1762	3	N	41					195
							45	9									
04	540		1765	-0-	1225 B	23897	120	1	1623	3	N	20					215
							22	9									
*05	3100	N	1659	-0-	-1441 B	22456	124	1	1526	3	N	8	190	1			33
							9	9									

SHAMROCK -4- WELL #: 1 RRCID -> 246996 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10030 - 10270

12	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
01	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	78	1	234	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	87	1	103	3	N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	84	1	97	3	N	-0-					-0-
*05	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	87	1	97	3	N	-0-					-0-

DEWEY LAKE, S. (WOLFCAMP) 24489 385 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
BAILEY WELL #: 1 U RRCID -> 159659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11145 PERF. 8434 - 8468

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DIMMITT (DELAWARE CONS) //CONT.// 24853 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P 774719
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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.) 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CIMAREX ENERGY CO. 153438
DIXIELAND 10 WELL #: 1 RRCID -> 101190 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 11791 PERF.16465 - 16535

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

12	49104	X	23488	-0-	-25616	-0-	23488	3			N	-0-					-0-
01	47833	X	27937	-0-	-19896	-0-	27937	3			N	-0-					-0-
02	36736	X	14196	-0-	-22540	-0-	14196	3			N	-0-					-0-
03	32581	X	28781	-0-	-3800	-0-	28781	3			N	-0-					-0-
04	32740	X	32740	-0-	-0-	-0-	32740	3			N	-0-					-0-
*05	38515	X	38515	-0-	-0-	-0-	38515	3			N	-0-					-0-

APPLETON WELL #: 901 RRCID -> 177317 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 16620 PERF.16451 - 16480

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SIEVERS WELL #: 351 RRCID -> 180296 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 17400 PERF.17144 - 17289

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DARCY STATE WELL #: 3201 RRCID -> 188499 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10506 PERF.15364 - 15434

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.) //CONT.// 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FDL OPERATING, LLC 263924
STATE 71 WELL #: 2ST RRCID -> 264576 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 18035 PERF.17660 - 17685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	215481	X	202538	-0-	-12943	-0-	202538	3			N	-0-					-0-
01	215388	X	187005	-0-	-28383	-0-	187005	3			N	-0-					-0-
02	185668	X	138799	-0-	-46869	-0-	138799	3			N	-0-					-0-
03	206770	X	192948	-0-	-13822	-0-	192948	3			N	-0-					-0-
04	200100	X	189845	-0-	-10255	-0-	189845	3			N	-0-					-0-
05	202523	X	196144	-0-	-6379	-0-	196144	3			N	-0-					-0-

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
HARRISON STATE WELL #: 1401 RRCID -> 185267 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 16615 PERF.16532 - 16540

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

DOLLARHIDE (YATES) 25188 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. P. "A-15" WELL #: 83 RRCID -> 170072 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 2768 - 2788

12	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-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-

COWDEN, E. P. "A-26" WELL #: 23 RRCID -> 173064 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 2710 - 2761

12	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-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-

COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 102 RRCID -> 176634 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2752 - 2773

12	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-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-

DOLLARHIDE (YATES) //CONT.// 25188 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2432	R	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
01	2428	R	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
02	2184	#	1077	-0-	-1107	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
03	2418	#	2395	-0-	-23	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
04	2340	#	2332	-0-	-8	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
05	2418	#	2397	-0-	-21	-0-	2397	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

REYNOLDS-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 238247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10529 PERF.10233 - 10476

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

OXY USA WTP LP 630555
TXL L WELL #: 1 RRCID -> 281857 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9620 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	#	205	-0-	-43	-0-	197	2	8	9	N	7	18	1			17
01	248	#	176	-0-	-72	-0-	176	2			N	-0-					17
02	140	#	106	-0-	-34	-0-	106	2			N	-0-					17
03	217	#	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-	10	1			7
04	210	#	164	-0-	-46	-0-	164	2			N	-0-	6	1			1
05	217	#	120	-0-	-97	-0-	120	2			N	-0-					1

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4212 RRCID -> 282008 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9786 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	#	257	-0-	-22	-0-	249	2	8	4	N	-0-					-0-
01	282	R	282	-0-	-0-	-0-	277	2	5	4	N	-0-					-0-
02	252	#	238	-0-	-14	-0-	135	2	103	4	N	-0-					-0-
03	279	#	201	-0-	-78	-0-	121	2	80	4	N	-0-					-0-
04	270	#	75	-0-	-195	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-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
12	1022	R	1022	-0-	-0-	-0-	1002	2	20	9	N	18	18	0			1
01	452	R	452	-0-	-0-	-0-	450	2	2	9	N	2	3	0			-0-
02	453	R	453	-0-	-0-	-0-	265	2	188	4	N	-0-					-0-
03	470	R	470	-0-	-0-	-0-	450	2	2	4	N	16	15	0			1
							18	9									
04	423	R	423	-0-	-0-	-0-	420	2	2	4	N	1	2	0			-0-
							1	9									
*05	494	R	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1003 T RRCID -> 282167 COMPL. DATE 11/26/1956 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10218 - 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
12	31	#	12	-0-	-19	-0-	11	2	1	9	N	1	1	0			-0-
01	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	39	R	39	-0-	-0-	-0-	23	2	16	4	N	-0-					-0-
03	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	30	#	20	-0-	-10	-0-	19	2	1	9	N	1	1	0			-0-
05	31	#	10	-0-	-21	-0-	6	2	4	9	N	4	4	0			-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 503 RRCID -> 282236 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10295 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
01	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
02	28	#	15	-0-	-13	-0-	9	2	6	4	Y	-0-					-0-
03	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
04	30	#	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 283591 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10428 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	#	111	-0-	-75	-0-	111	2			N	-0-					-0-
01	186	#	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	168	#	140	-0-	-28	-0-	82	2	58	4	N	-0-					-0-
03	186	#	126	-0-	-60	-0-	125	2	1	4	N	-0-					-0-
04	120	#	27	-0-	-93	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	155	#	29	-0-	-126	-0-	29	2			N	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 404 RRCID -> 288898 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 12179 PERF.10294 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	342	R	342	-0-	-0-	-0-	332	2	10	4	N	-0-					-0-
01	282	R	282	-0-	-0-	-0-	277	2	5	4	N	-0-					-0-
02	238	R	238	-0-	-0-	-0-	135	2	103	4	N	-0-					-0-
03	217	#	216	-0-	-1	-0-	130	2	86	4	N	-0-					-0-
04	210	#	94	-0-	-116	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	217	#	95	-0-	-122	-0-	95	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6355	#	4757	-0-	-1598	-0-	4715	3	42	9	Y	38	176	1			228
01	5704	#	4150	-0-	-1554	-0-	3938	3	212	9	Y	193	175	1			246
02	4788	#	2618	-0-	-2170	-0-	2618	3			Y	-0-					246
03	4991	#	3315	-0-	-1676	-0-	3315	3			Y	-0-					246
04	5440	R	5440	-0-	-0-	-0-	4970	3	470	9	Y	427	171	1			502
*05	5280	R	5280	-0-	-0-	-0-	5280	3			Y	-0-					502

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MIDLAND FEE WELL #: 2 RRCID -> 034331 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 12178 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	#	219	-0-	-91	-0-	219	4			N	-0-					57
01	279	#	206	-0-	-73	-0-	206	4			N	-0-					57
02	252	#	183	-0-	-69	-0-	183	4			N	-0-					57
03	248	#	192	-0-	-56	-0-	192	4			N	-0-					57
04	240	#	189	-0-	-51	-0-	189	4			N	-0-					57
05	217	#	151	-0-	-66	-0-	151	4			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-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 #: 407 RRCID -> 030482 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11578 - 11966

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4209 RRCID -> 030484 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11415 - 11823

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4215 RRCID -> 030485 COMPL. DATE 07/16/1963 TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 409 RRCID -> 030486 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11763 - 12090

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 904 RRCID -> 030488 COMPL. DATE 12/27/1962 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11802 - 12161

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1506 RRCID -> 030494 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4101 RRCID -> 030496 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2206 RRCID -> 030498 COMPL. DATE 02/06/1962 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11840 - 12025

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2701 RRCID -> 030499 COMPL. DATE 07/02/1960 TOTAL DEPTH 13326 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1513 RRCID -> 030503 COMPL. DATE 03/07/1957 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11662 - 11797

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1608 RRCID -> 030504 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11660 - 11800

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 507 RRCID -> 030505 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11907 - 12042

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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 #: 905 RRCID -> 030506 COMPL. DATE 07/20/1956 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11680 - 11848

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 908 RRCID -> 030507 COMPL. DATE 04/27/1963 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11720 - 12096

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1515 RRCID -> 030508 COMPL. DATE 06/11/1962 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11645 - 12002

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1615 RRCID -> 030509 COMPL. DATE 06/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4107 RRCID -> 030511 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4213 RRCID -> 030512 COMPL. DATE 04/06/1963 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11590 - 12001

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4216 RRCID -> 030513 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11520 - 11922

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 301 RRCID -> 030514 COMPL. DATE 04/30/1957 TOTAL DEPTH 13430 PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 401 RRCID -> 030515 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 13181 PERF.11568 - 11710

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1606 RRCID -> 030516 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11755 - 12294

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4103 RRCID -> 030517 COMPL. DATE 04/26/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 031083 COMPL. DATE 09/13/1963 TOTAL DEPTH 12065 PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1601 RRCID -> 031084 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11770 - 12135

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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 #: 506 RRCID -> 032909 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11870 - 12271

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

POOL-A WELL #: 1 RRCID -> 032925 COMPL. DATE 04/27/1964 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2104 RRCID -> 033089 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH 13308 PERF. N/A

12 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4203 RRCID -> 034336 COMPL. DATE 11/24/1964 TOTAL DEPTH 11929 PERF. N/A

12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 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

12 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1509 RRCID -> 037416 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 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

12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1610 RRCID -> 038173 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11654 - 11784

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 505 RRCID -> 038871 COMPL. DATE 04/30/1966 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 415 RRCID -> 039837 COMPL. DATE 07/18/1966 TOTAL DEPTH 12080 PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 412 U RRCID -> 041933 COMPL. DATE 05/03/1967 TOTAL DEPTH 13134 PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 508 RRCID -> 044154 COMPL. DATE 05/22/1968 TOTAL DEPTH 12400 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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 #: 901 RRCID -> 044900 COMPL. DATE 10/23/1968 TOTAL DEPTH 13256 PERF. N/A

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1511 RRCID -> 045003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13164 PERF.11610 - 11709

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 504 RRCID -> 046829 COMPL. DATE 08/29/1969 TOTAL DEPTH 12400 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	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

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4210 RRCID -> 138910 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11368 - 11735

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 907 RRCID -> 142003 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 13341 PERF.11808 - 11896

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	69596	R	69596	-0-	-0-	-0-	68055	2	852	3	Y	626	623	0			10
							689	9									
01	68962	R	68962	-0-	-0-	-0-	67743	2	530	4	Y	626	627	0			10
							689	9									
02	60396	R	60396	-0-	-0-	-0-	34680	2	25144	4	Y	520	512	0			18
							572	9									
03	85868	R	85868	-0-	-0-	-0-	30	1	54884	2	Y	875	870	0			23
							29991	4	963	9							
04	82389	R	82389	-0-	-0-	-0-	29	1	80723	2	Y	745	751	0			17
							817	4	820	9							
*05	78860	R	78860	-0-	-0-	-0-	16	1	77808	2	Y	904	906	0			15
							42	4	994	9							

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 3404 RRCID -> 205970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777

12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	DLQ G-10		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

12	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2702 RRCID -> 205979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12075 PERF.12204 - 15879

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 3403 RRCID -> 205980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11958 PERF.12267 - 15850

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		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
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	#	-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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 805 RRCID -> 209086 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 12170 PERF.12731 - 15257

12	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 509 RRCID -> 220358 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11922 PERF.12144 - 15899

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		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

12	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 806 RRCID -> 230835 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12326 - 15285

12	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4204 RRCID -> 282032 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 13053 PERF.11394 - 11862

12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR		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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 803 RRCID -> 282033 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13544 PERF.11636 - 11853

12	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 285764 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11830 - 12174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
WALLIN, H. C. WELL #: 4H RRCID -> 179261 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11902 - 14091

12	2591 R	2591	-0-	-0-	-0-	2528	3	63	9	Y	57	51	1			91
01	2513 R	2513	-0-	-0-	-0-	2380	3	133	9	Y	121	52	1			160
02	1344 #	1137	-0-	-207	-0-	1094	3	43	9	Y	39	139	1			60
03	1684 R	1684	-0-	-0-	-0-	1519	3	165	9	Y	150					210
04	2848 R	2848	-0-	-0-	-0-	2786	3	62	9	Y	56					266
05	2604 #	757	-0-	-1847	-0-	737	3	20	9	Y	18					284

REVERENCE OPERATING LLC 703827
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 142710 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 13430 PERF.11665 - 11901

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PARKS WELL #: 2 RRCID -> 142711 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11629 - 11798

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

12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
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

DOWNIE (ELLENBURGER) 25989 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
DOWNIE, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 056537 COMPL. DATE 06/22/1973 TOTAL DEPTH 22955 PERF. N/A

12	105663 X	105663	-0-	-0-	-0-	6381	1	99282	2	N	-0-					-0-
01	106830 X	106830	-0-	-0-	-0-	5933	1	100897	2	N	-0-					-0-
02	79228 X	79228	-0-	-0-	-0-	79228	2			N	-0-					-0-
03	88970 X	88970	-0-	-0-	-0-	88970	2			N	-0-					-0-
04	86948 X	86948	-0-	-0-	-0-	86948	2			N	-0-					-0-
*05	76920 X	76920	-0-	-0-	-0-	76920	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
01	2728	N	2373	-0-	-355	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	1469	-0-	-939	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
03	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
04	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
*05	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			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

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	367	2	55	9	N	50									170
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	600	2	26	9	N	24									194
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	330	2	20	9	N	18	172	1							40
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	418	2	66	9	N	60									100
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	350	2	39	9	N	35									135
*05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	300	2	72	9	N	65	180	1							20

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
12	DLQ G-10		433	-0-	433	4550	400	2	33	9	Y	30					65
01	4550	X	-0-	-0-	-4550	-0-					Y	30					95
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	100	2	22	9	Y	20	85	1			30
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	900	2	105	9	Y	95	93	1			32
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1900	2	31	9	Y	28					60
*05	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2581	2	70	9	Y	64	84	1			40

RAIDER OIL & GAS COMPANY 688474
PRICE "2" WELL #: 1 RRCID -> 104796 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4600 - 4762

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

PRICE, RUTH ET AL "D" (NCT-B) WELL #: 3 RRCID -> 138758 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4235 - 4680

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
*05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	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

12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					94
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					94
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					94
03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					94
04	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					94
*05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					94

ELSINORE (MIDDLE WOLFCAMP) //CONT.// 28774 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STRATEGY OPERATING, LLC //CONT.// 825474
ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 66 RRCID -> 172596 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7271 - 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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE WELL #: 61 RRCID -> 185909 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 7554 - 7616

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	840	N	613	-0-	-227	-0-	613	3			N	-0-					-0-
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
05	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	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

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

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
FULK, MONTGOMERY WELL #: 5 RRCID -> 061478 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12449 - 12455

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW XX 2003 WELL #: 1 RRCID -> 196966 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12468 - 12610

12	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	315 1	1 9	7553	2	Y	1	2	1			3
01	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	319 1	1 9	8054	2	Y	1					4
02	6468	X	5196	-0-	-1272	-0-	5196	2			Y	-0-	2	1			2
03	5673	X	5586	-0-	-87	-0-	5585	2	1	9	Y	1					3
04	5520	X	5246	-0-	-274	-0-	5245	2	1	9	Y	1	2	1			2
05	5766	X	5284	-0-	-482	-0-	5283	2	1	9	Y	1					3

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OXY USA INC. 630591
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
12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1314	-0-	-2	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1383	-0-	-27	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1387	-0-	-70	-0-	1387	2			N	-0-					-0-

ELSINORE WELL #: 7302 RRCID -> 279458 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14929 - 15850

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

ELSINORE 69 WELL #: 6901 RRCID -> 283392 COMPL. DATE 02/22/2017 TOTAL DEPTH 16411 PERF.15280 - 15636

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

ELSINORE WELL #: 59 RRCID -> 059689 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12087 - 12094

12	3224	X	3010	-0-	-214	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	2742	-0-	-1040	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
02	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	3			N	-0-					-0-
03	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7258	3			N	-0-					-0-
04	12660	X	12660	-0-	-0-	-0-	12660	3			N	-0-					-0-
*05	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	10080	3			N	-0-					-0-

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 64 RRCID -> 066068 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12061 - 12468

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		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 #: 63 RRCID -> 066463 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 12461 PERF. N/A

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

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE (WOLFCAMP) 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV WELL #: 1 RRCID -> 161405 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7171 - 7185

	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
12	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	238 2	1 9	1869	2	Y	2	1	1			3
01	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	240 1	1 9	1849	2	Y	1	2	1			2
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	193 3	1 9	1526	2	Y	3	2	1			3
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	231 3	1 9	1699	2	Y	3	1	0	2	1	3
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	232 1	1 9	1774	2	Y	1	2	1			2
*05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	236 1	1 9	1779	2	Y	1	1	1			2

LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV WELL #: 2 RRCID -> 165700 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7312

	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-

LA ESCALARA WELL #: 4801 RRCID -> 171452 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 6983 - 7289

	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
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	145	1	532	2	N	-0-					-0-
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	138	1	496	2	N	-0-					-0-
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
05	434	N	239	-0-	-195	-0-	239	2			N	-0-					-0-

LA ESCALERA EAST WELL #: 4802 RRCID -> 208167 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6979 - 7534

	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ELSINORE (WOLFCAMP) //CONT.// 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STRATEGY OPERATING, LLC 825474
ELSINORE WELL #: 68 RRCID -> 139192 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7264 - 7707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1758	N	1087	-0-	-671	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
02	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
03	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
04	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
*05	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					-0-

LAESCALERA WELL #: 2601 RRCID -> 151088 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7413 - 7553

12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					28
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					28
02	532	N	476	-0-	-56	-0-	476	3			Y	-0-					28
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					28
04	240	N	166	-0-	-74	-0-	166	3			Y	-0-					28
05	527	N	302	-0-	-225	-0-	302	3			Y	-0-					28

LAESCALERA WELL #: 2501 RRCID -> 153198 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7220 - 7770

12	3906	X	3412	-0-	-494	-0-	3412	3			Y	-0-					36
01	7471	X	3108	-0-	-4363	-0-	3108	3			Y	-0-					36
02	6692	X	6005	-0-	-687	-0-	6005	3			Y	-0-					36
03	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	3			Y	-0-					36
04	7170	X	6441	-0-	-729	-0-	6441	3			Y	-0-					36
05	6634	X	6130	-0-	-504	-0-	6130	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LA ESCALERA WELL #: 1AH RRCID -> 211685 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 13725 PERF. 13659 - 16022

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

EMBAR (PERMIAN) 28843 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
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
12	5208	X	3932	-0-	-1276	-0-	1	1	3902	3	Y	26	27	0			1
							29	9									
01	8494	X	4216	-0-	-4278	-0-	2	1	4188	3	Y	24	24	0			1
							26	9									
02	7672	X	1517	-0-	-6155	-0-	1	1	1504	3	Y	11	11	0			1
							12	9									
03	8494	X	3768	-0-	-4726	-0-	2	1	3746	3	Y	18	18	0			1
							20	9									
04	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	2	1	4529	3	Y	25	25	0			1
							28	9									
05	DLQ G-10		2369	-0-	2369	2369	2	1	2354	3	Y	12	12	0			1
							13	9									

EMBAR (YATES) 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FDL OPERATING, LLC 263924
UNIVERSITY JENNIFER C WELL #: 103 RRCID -> 094624 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2603 - 2690

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 129957 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2604 - 2786

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY 24-11 WELL #: 1 RRCID -> 129958 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2634 - 2814

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY 25-11 WELL #: 1 RRCID -> 129959 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2598 - 2784

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 129960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2702 - 2913

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 1 RRCID -> 129962 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2556 - 2738

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 3 RRCID -> 129963 COMPL. DATE 12/26/1988 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2754

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 4 RRCID -> 129964 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2581 - 2750

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 1 RRCID -> 129965 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2552 - 2738

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 2 RRCID -> 130025 COMPL. DATE 12/18/1988 TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2592 - 2772

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TEXAS UNIVERSITY W WELL #: 1 RRCID -> 130616 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2738 - 2902

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 3 RRCID -> 151934 COMPL. DATE 07/26/1989 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2492 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY WELL #: 192 RRCID -> 161916 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2641 - 2853

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY "A" WELL #: 191 RRCID -> 161917 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2771 - 2983

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY ANDREWS "A" WELL #: 92 RRCID -> 161918 COMPL. DATE 08/18/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 2398 - 2773

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY "G" WELL #: 312 RRCID -> 172554 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2847 - 4397

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY BECKY D WELL #: 87 RRCID -> 237856 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2795 - 2805

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY DONNA A WELL #: 3004 RRCID -> 237998 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2754 - 2786

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
UNIVESITY KARIN C WELL #: 1904 RRCID -> 237999 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2614 - 2795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY BECKY B WELL #: 3601 RRCID -> 238253 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2581 - 2763

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY LISA B WELL #: 3202 RRCID -> 238289 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2775 - 2783

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY DONNA C WELL #: 106 RRCID -> 242212 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 2560 - 2734

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY DEBRA C WELL #: 80 RRCID -> 245759 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2798

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FUELED RESOURCES INC 288421
UNIVERSITY 24-11 WELL #: 3 RRCID -> 153205 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2694 - 2888

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FUELED RESOURCES INC //CONT.// 288421
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

SATANTA OIL COMPANY 748744
UNIVERSITY -29- WELL #: 1 RRCID -> 019687 COMPL. DATE 02/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	19375	X	18309	-0-	-1066	-0-	16233	3	236	4	Y	1673	1714	1			99
							1840	9									
01	19189	X	18003	-0-	-1186	-0-	15398	3	572	4	Y	1848	1752	1			195
							2033	9									
02	17396	X	17396	-0-	-0-	-0-	15129	3	476	4	Y	1628	1568	1			255
							1791	9									
03	21165	X	21165	-0-	-0-	-0-	19509	3	8	4	Y	1498	1664	1			89
							1648	9									
04	21777	X	21777	-0-	-0-	-0-	19902	3	8	4	Y	1697	1561	1			225
							1867	9									
05	19251	X	NO RPT	-0-	-19251	-0-					Y	NO RPT					225

UL G 1-28 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288317 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10630 - 17800

12	28241	X	19100	-0-	-9141	-0-	16436	3	167	4	Y	2270	2417	1			356
							2497	9									
01	26102	X	19535	-0-	-6567	-0-	16628	3	103	4	Y	2549	2416	1			489
							2804	9									
02	21700	X	17689	-0-	-4011	-0-	15237	3	119	4	Y	2121	2256	1			354
							2333	9									
03	24025	X	21485	-0-	-2540	-0-	18997	3	2488	9	Y	2262	2386	1			230
04	23250	X	20027	-0-	-3223	-0-	17678	3	2349	9	Y	2135	2094	1			271
05	19592	X	NO RPT	-0-	-19592	-0-					Y	NO RPT					271

UL G 1-15 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288377 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10465 - 15831

12	52142	X	20574	-0-	-31568	-0-	18034	3	263	4	Y	2070	2120	1			121
							2277	9									
01	52142	X	20516	-0-	-31626	-0-	17472	3	650	4	Y	2176	2062	1			235
							2394	9									
02	47096	X	14316	-0-	-32780	-0-	12357	3	389	4	Y	1427	1429	1			233
							1570	9									
03	52142	X	18831	-0-	-33311	-0-	16944	3	7	4	Y	1709	1843	1			99
							1880	9									
04	20460	X	17588	-0-	-2872	-0-	15681	3	7	4	Y	1727	1596	1			230
							1900	9									
05	20584	X	NO RPT	-0-	-20584	-0-					Y	NO RPT					230

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756

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
12	98549	X	19367	-0-	-79182	-0-	16750	3	244	4	Y	2157	2203	1			127
							2373	9									
01	98549	X	19539	-0-	-79010	-0-	16290	3	605	4	Y	2404	2273	1			258
							2644	9									
02	89012	X	16010	-0-	-73002	-0-	13650	3	429	4	Y	1755	1730	1			283
							1931	9									
03	98549	X	19769	-0-	-78780	-0-	17484	3	7	4	Y	2071	2234	1			120
							2278	9									
04	18990	X	16857	-0-	-2133	-0-	14632	3	6	4	Y	2017	1868	1			269
							2219	9									
05	19530	X	NO RPT	-0-	-19530	-0-					Y	NO RPT					269

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
12	39401	X	24658	-0-	-14743	-0-	21877	3	107	4	Y	2431	2520	1			372
							2674	9									
01	39401	X	25023	-0-	-14378	-0-	22172	3	179	4	Y	2429	2329	1			472
							2672	9									
02	35588	X	21286	-0-	-14302	-0-	18748	3	56	4	Y	2256	2358	1			370
							2482	9									
03	39401	X	32883	-0-	-6518	-0-	28464	3	4419	9	Y	4017	3997	1			390
04	30585	X	30585	-0-	-0-	-0-	27233	3	3352	9	Y	3047	3042	1			395
05	25017	X	NO RPT	-0-	-25017	-0-					Y	NO RPT					395

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
12	30411	X	23224	-0-	-7187	-0-	18758	3	169	4	N	3906	3745	1			569
							4297	9									
01	28923	X	22818	-0-	-6105	-0-	17474	3	138	4	N	4733	4610	1			692
							5206	9									
02	25368	X	17076	-0-	-8292	-0-	13882	3	95	4	N	2817	3101	1			408
							3099	9									
03	26040	X	21051	-0-	-4989	-0-	16296	3	70	4	N	4259	4367	1			300
							4685	9									
04	23550	X	18823	-0-	-4727	-0-	15044	3	68	4	N	3374	3218	1			456
							3711	9									
05	23219	X	NO RPT	-0-	-23219	-0-					N	NO RPT					456

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
12	47523	X	29928	-0-	-17595	-0-	23013	3	31	4	Y	6258	6150	1	1	8	397
							6884	9									
01	41230	X	33177	-0-	-8053	-0-	26677	3	321	4	Y	5617	5855	1			159
							6179	9									
02	33740	X	25582	-0-	-8158	-0-	20313	3	178	4	Y	4628	4318	1			469
							5091	9									
03	32953	X	29373	-0-	-3580	-0-	23451	3	18	4	Y	5367	5358	1			478
							5904	9									
04	30180	X	28484	-0-	-1696	-0-	23194	3	69	4	Y	4746	5013	1			211
							5221	9									
05	26257	X	NO RPT	-0-	-26257	-0-					Y	NO RPT					211

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
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
12	16499	X	16499	-0-	-0-	-0-	14871	3	216	4	Y	1284	1316	1			76
							1412	9									
01	18135	X	16427	-0-	-1708	-0-	14351	3	533	4	Y	1403	1328	1			151
							1543	9									
02	16436	X	10768	-0-	-5668	-0-	9521	3	299	4	Y	862	882	1			131
							948	9									
03	18197	X	14204	-0-	-3993	-0-	13010	3	5	4	Y	1081	1150	1			62
							1189	9									
04	16290	X	13610	-0-	-2680	-0-	12430	3	5	4	Y	1068	987	1			143
							1175	9									
05	16492	X	NO RPT	-0-	-16492	-0-					Y	NO RPT					143

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
12	19561	X	15506	-0-	-4055	-0-	13872	3	202	4	Y	1302	1331	1			77
							1432	9									
01	19375	X	15477	-0-	-3898	-0-	13416	3	498	4	Y	1421	1344	1			154
							1563	9									
02	16408	X	9674	-0-	-6734	-0-	8591	3	270	4	Y	739	765	1			128
							813	9									
03	17980	X	14064	-0-	-3916	-0-	12840	3	5	4	Y	1108	1173	1			63
							1219	9									
04	15540	X	14883	-0-	-657	-0-	13587	3	6	4	Y	1173	1079	1			157
							1290	9									
05	15500	X	NO RPT	-0-	-15500	-0-					Y	NO RPT					157

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
12	54994	X	40820	-0-	-14174	-0-	32881	3	44	4	Y	7177	7068	1	1	8	457
							7895	9									
01	51088	X	33997	-0-	-17091	-0-	26495	3	319	4	Y	6530	6802	1			185
							7183	9									
02	43148	X	26510	-0-	-16638	-0-	20237	3	178	4	Y	5541	5164	1			562
							6095	9									
03	46221	X	31284	-0-	-14937	-0-	24394	3	19	4	Y	6246	6250	1			558
							6871	9									
04	41910	X	29528	-0-	-12382	-0-	23540	3	71	4	Y	5379	5697	1			240
							5917	9									
05	28210	X	NO RPT	-0-	-28210	-0-					Y	NO RPT					240

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
12	40269	X	28806	-0-	-11463	-0-	24248	3	105	4	Y	4048	4175	1			286
							4453	9									
01	37913	X	25393	-0-	-12520	-0-	20694	3	175	4	Y	4113	4203	1			196
							4524	9									
02	30688	X	16095	-0-	-14593	-0-	12973	3	237	4	Y	2623	2242	1			577
							2885	9									
03	32426	X	21624	-0-	-10802	-0-	17510	3	140	4	Y	3613	3969	1			221
							3974	9									
04	31380	X	20893	-0-	-10487	-0-	17202	3	30	4	Y	3328	3347	1			202
							3661	9									
05	28799	X	NO RPT	-0-	-28799	-0-					Y	NO RPT					202

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
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
12	49259	X	38740	-0-	-10519	-0-	32229	3	140	4	Y	5792	5948	1	1	8	407
							6371	9									
01	45725	X	39538	-0-	-6187	-0-	33001	3	278	4	Y	5690	5826	1			271
							6259	9									
02	38052	X	24085	-0-	-13967	-0-	20190	3	369	4	Y	3205	2764	1			712
							3526	9									
03	40641	X	39798	-0-	-843	-0-	33619	3	269	4	Y	5373	5764	1			321
							5910	9									
04	37650	X	37044	-0-	-606	-0-	31895	3	55	4	Y	4631	4671	1			281
							5094	9									
05	39525	X	NO RPT	-0-	-39525	-0-					Y	NO RPT					281

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
12	70720	X	70720	-0-	-0-	-0-	56910	3	481	4	Y	12117	11787	1			610
							13329	9									
01	68169	X	59555	-0-	-8614	-0-	48441	3	462	4	Y	9684	10179	1			115
							10652	9									
02	61572	X	45443	-0-	-16129	-0-	33799	3	2811	4	Y	8030	7700	1			445
							8833	9									
03	51191	X	51191	-0-	-0-	-0-	42524	3	26	4	Y	7855	7728	1			572
							8641	9									
*04	65970	X	50701	-0-	-15269	-0-	42674	3	82	4	Y	7223	7262	1			533
							7945	9									
05	68169	X	NO RPT	-0-	-68169	-0-					Y	NO RPT					533

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
12	517352	X	85487	-0-	-431865	-0-	70378	3	594	4	Y	13195	12759	1			661
							14515	9									
01	77624	X	77624	-0-	-0-	-0-	66123	3	631	4	Y	9882	10426	1			117
							10870	9									
02	62083	X	62083	-0-	-0-	-0-	49328	3	4103	4	Y	7865	7547	1			435
							8652	9									
03	64573	X	61381	-0-	-3192	-0-	53667	3	33	4	Y	6983	6906	1			512
							7681	9									
*04	62490	X	53964	-0-	-8526	-0-	47167	3	90	4	Y	6097	6159	1			450
							6707	9									
05	64573	X	NO RPT	-0-	-64573	-0-					Y	NO RPT					450

ZARVONA ENERGY LLC 950523
UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288622 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10916 - 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
12	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	611	3	101	4	Y	439	469	1			28
							483	9									
01	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	1633	3	249	4	Y	692	648	1			72
							761	9									
02	4032	X	872	-0-	-3160	-0-	312	3	121	4	Y	399	424	1			47
							439	9									
03	3689	X	2721	-0-	-968	-0-	1984	3	40	4	Y	634	625	1			56
							697	9									
04	3570	X	1824	-0-	-1746	-0-	1122	3	67	4	Y	577	534	1			99
							635	9									
*05	2635	X	1946	-0-	-689	-0-	1330	3	70	4	Y	496	494	1			101
							546	9									

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288623 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11132 - 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
12	2976	X	1158	-0-	-1818	-0-	454	3	82	4	Y	565	587	1			36
							622	9									
01	3968	X	3115	-0-	-853	-0-	2085	3	203	4	Y	752	710	1			78
							827	9									
02	3584	X	1182	-0-	-2402	-0-	606	3	99	4	Y	434	461	1			51
							477	9									
03	3968	X	1791	-0-	-2177	-0-	1000	3	33	4	Y	689	679	1			61
							758	9									
04	3000	X	1421	-0-	-1579	-0-	690	3	41	4	Y	627	580	1			108
							690	9									
05	1922	X	788	-0-	-1134	-0-	85	3	43	4	Y	600	586	1			122
							660	9									

UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288624 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.11226 - 15880

12	7626	X	3217	-0-	-4409	-0-	1415	3	113	4	Y	1535	1479	1			99
							1689	9									
01	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-	99	1			-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 55398 01/19/2021

UNIVERSITY 1-37 UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 288723 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10710 - 20987

12	DLQ G-10		26369	-0-	26369	48909	24476	3	1	4	Y	1720	1804	1			118
							1892	9									
01	81694	X	32785	-0-	-48909	-0-	28565	3	209	4	Y	3646	3689	1			75
							4011	9									
02	23398	X	23398	-0-	-0-	-0-	20463	3	44	4	Y	2628	2583	1			120
							2891	9									
03	30802	X	30802	-0-	-0-	-0-	26922	3	485	4	Y	3086	3103	1			103
							3395	9									
04	31740	X	15230	-0-	-16510	-0-	12324	3	147	4	Y	2508	2539	1			72
							2759	9									
05	32798	X	17591	-0-	-15207	-0-	13638	3	13	4	Y	3582	3551	1			103
							3940	9									

UNIVERSITY 1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288737 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11136 - 16711

12	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	10185	3	1210	9	N	1100	1346	1			414
01	11924	X	11924	-0-	-0-	-0-	10529	3	1395	9	N	1268	1381	1			301
02	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	5936	3	928	9	N	844	684	1			461
03	13738	X	13738	-0-	-0-	-0-	12087	3	1651	9	N	1501	1708	1			254
04	14241	X	14241	-0-	-0-	-0-	12662	3	1579	9	N	1435	1374	1			315
*05	12972	X	12972	-0-	-0-	-0-	11540	3	1432	9	N	1302	1214	1			403

UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288827 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11225 - 15878

12	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	4167	3	1246	4	Y	1131	1172	1			751
							1244	9									
01	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	2710	3	1088	4	Y	971	1018	1			704
							1068	9									
02	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	3517	3	791	4	Y	653	526	1			831
							718	9									
03	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	5053	3	236	4	Y	1202	1514	1			519
							1322	9									
04	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	6310	3	459	4	Y	944	845	1			618
							1038	9									
*05	6014	X	2597	-0-	-3417	-0-	1233	3	420	4	Y	858	863	1			613
							944	9									

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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	(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
12	DLQ G-10		20074	-0-		20074	37477	17886	3	1	4	Y	1988	2086	1			136
								2187	9									
01	60509	X	23032	-0-		-37477	-0-	20874	3	153	4	Y	1823	1922	1			37
								2005	9									
02	16433	X	16433	-0-		-0-	-0-	14954	3	32	4	Y	1315	1292	1			60
								1447	9									
03	22072	X	21724	-0-		-348	-0-	19673	3	355	4	Y	1542	1551	1			51
								1696	9									
04	21360	X	13139	-0-		-8221	-0-	11622	3	138	4	Y	1254	1269	1			36
								1379	9									
05	22072	X	14733	-0-		-7339	-0-	12860	3	13	4	Y	1691	1679	1			48
								1860	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	(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
12	3875	X	1237	-0-		-2638	-0-	303	3	105	4	Y	754	783	1			49
								829	9									
01	3751	X	2039	-0-		-1712	-0-	788	3	260	4	Y	901	857	1			93
								991	9									
02	2548	X	719	-0-		-1829	-0-	19	3	126	4	Y	522	554	1			61
								574	9									
03	4242	X	4242	-0-		-0-	-0-	3290	3	41	4	Y	828	815	1			74
								911	9									
04	2730	X	2018	-0-		-712	-0-	1153	3	38	4	Y	752	696	1			130
								827	9									
05	2046	X	727	-0-		-1319	-0-	85	3	40	4	Y	547	566	1			111
								602	9									

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	(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
12	28644	X	1823	-0-		-26821	-0-	485	3	117	4	Y	1110	1152	1			72
								1221	9									
01	28644	X	7468	-0-		-21176	-0-	5758	3	289	4	Y	1292	1230	1			134
								1421	9									
02	25872	X	7267	-0-		-18605	-0-	6305	3	141	4	Y	746	793	1			87
								821	9									
03	28644	X	9354	-0-		-19290	-0-	8873	3	46	4	Y	395	447	1			35
								435	9									
04	27720	X	2662	-0-		-25058	-0-	1426	3	50	4	Y	1078	927	1			186
								1186	9									
*05	1571	X	1571	-0-		-0-	-0-	85	3	52	4	Y	1304	1225	1			265
								1434	9									

EMMA (CHARGED SAND) 28899 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
PERDURE PETROLEUM LLC 653224
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. 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
12	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8277	#	6016	-0-	-2261	-0-	5742	3	6	4	Y	244	239	1			70
							268	9									
01	7285	#	5348	-0-	-1937	-0-	4996	3	100	4	Y	229	225	1			74
							252	9									
02	5628	#	4665	-0-	-963	-0-	4504	3	87	4	Y	67	98	1			43
							74	9									
03	6231	#	3502	-0-	-2729	-0-	3382	3	22	4	Y	89	89	1			43
							98	9									
04	6030	#	2033	-0-	-3997	-0-	1941	3	82	4	Y	9	32	1			20
							10	9									
05	6014	#	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					20

UNIVERSITY 28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282287 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11660 - 15989

12	INJECT		-0-	-0-	-0-	537158					Y	-0-					89
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	537158					Y	-0-					89
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	537158					Y	-0-					89
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	537158					Y	-0-					89
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	537158					Y	-0-					89
05	INJECT		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

12	14632	#	14358	-0-	-274	-0-	13765	3	175	4	Y	380	325	1			164
							418	9									
01	14632	#	10517	-0-	-4115	-0-	9873	3	30	4	Y	558	551	1			171
							614	9									
02	12656	#	6247	-0-	-6409	-0-	5552	3	352	4	Y	312	360	1			123
							343	9									
03	14012	#	10280	-0-	-3732	-0-	9932	3	348	9	Y	316	379	1			60
04	13890	#	8903	-0-	-4987	-0-	8500	3	403	9	Y	366	251	1			175
05	14353	#	NO RPT	-0-	-14353	-0-					Y	NO RPT					175

UNIVERSITY 1-20 WELL #: 4H RRCID -> 283297 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11250 - 16358

12	23374	#	16977	-0-	-6397	-0-	15817	3	201	4	Y	872	744	1			377
							959	9									
01	23219	#	14180	-0-	-9039	-0-	12979	3	39	4	Y	1056	1094	1			339
							1162	9									
02	18732	#	7814	-0-	-10918	-0-	6840	3	435	4	Y	490	618	1			211
							539	9									
03	18817	#	13545	-0-	-5272	-0-	12763	3	782	9	Y	711	795	1			127
04	18210	#	13250	-0-	-4960	-0-	12349	3	901	9	Y	819	556	1			390
05	16988	#	NO RPT	-0-	-16988	-0-					Y	NO RPT					390

UNIVERSITY 1-20 WELL #: 5H RRCID -> 283298 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10870 - 12479

12	6942	R	6942	-0-	-0-	-0-	6266	3	80	4	Y	542	494	1			251
							596	9									
01	4962	R	4962	-0-	-0-	-0-	4375	3	13	4	Y	522	590	1			183
							574	9									
02	6272	#	2561	-0-	-3711	-0-	2292	3	146	4	Y	112	220	1			75
							123	9									
03	6944	#	4627	-0-	-2317	-0-	4221	3	406	9	Y	369	383	1			61
04	6720	#	3868	-0-	-2852	-0-	3527	3	341	9	Y	310	218	1			153
05	6944	#	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					153

EMMA (DEVONIAN) //CONT.// 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
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
12	12927	#	962	-0-	-11965	-0-	899	3	4	4	Y	54	54	1			123
							59	9									
01	12927	#	3723	-0-	-9204	-0-	3633	3	15	4	Y	68	76	1			115
							75	9									
02	11676	#	2986	-0-	-8690	-0-	2870	3	21	4	Y	86	86	1			115
							95	9									
03	12927	#	5428	-0-	-7499	-0-	5290	3	138	9	Y	125	219	1			21
04	10470	#	4669	-0-	-5801	-0-	4380	3	289	9	Y	263	164	1			120
05	3720	#	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					120

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
12	24677	R	24677	-0-	-0-	-0-	23363	3	26	4	Y	1171	1142	1			345
							1288	9									
01	25451	#	23409	-0-	-2042	-0-	21972	3	414	4	Y	930	970	1			305
							1023	9									
02	22988	#	18766	-0-	-4222	-0-	17789	3	395	4	Y	529	582	1			252
							582	9									
03	25265	#	24047	-0-	-1218	-0-	22748	3	144	4	Y	1050	925	1			377
							1155	9									
04	23880	#	19965	-0-	-3915	-0-	18493	3	1011	4	Y	419	474	1			322
							461	9									
05	24676	#	NO RPT	-0-	-24676	-0-					Y	NO RPT					322

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
12	17546	#	13455	-0-	-4091	-0-	12282	3	58	4	Y	1014	1006	1	1	8	162
							1115	9									
01	14192	R	14192	-0-	-0-	-0-	13168	3	55	4	Y	881	970	1			73
							969	9									
02	11030	R	11030	-0-	-0-	-0-	10123	3	74	4	Y	757	706	1			124
							833	9									
03	13921	R	13921	-0-	-0-	-0-	13024	3	897	9	Y	815	855	1			84
04	13050	R	13050	-0-	-0-	-0-	12173	3	877	9	Y	797	509	1			372
05	13547	#	NO RPT	-0-	-13547	-0-					Y	NO RPT					372

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
12	80	R	80	-0-	-0-	-0-	40	3	1	4	Y	35	35	1			125
							39	9									
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			125
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					125
05	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					125

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
12	8525	#	8193	-0-	-332	-0-	7363	3	23	4	Y	734	492	1			352
							807	9									
01	8525	#	7127	-0-	-1398	-0-	6357	3	29	4	Y	674	916	1			110
							741	9									
02	7700	#	5367	-0-	-2333	-0-	4684	3	173	4	Y	464	452	1			122
							510	9									
03	8525	#	6788	-0-	-1737	-0-	6001	3	27	4	Y	691	621	1			192
							760	9									
04	8250	#	6100	-0-	-2150	-0-	5518	3	582	9	Y	529	542	1			179
05	7874	#	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					179

EMMA (DEVONIAN) //CONT.// 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
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
12	11273	R	11273	-0-	-0-	-0-	10012 1213	3 9	48	4	Y	1103	1094	1	1	8	177
01	10509	#	10394	-0-	-115	-0-	9399 956	3 9	39	4	Y	869	973	1			73
02	8848	#	7922	-0-	-926	-0-	7239 630	3 9	53	4	Y	573	550	1			96
03	8773	#	8663	-0-	-110	-0-	7919	3	744	9	Y	676	703	1			69
04	10860	#	5267	-0-	-5593	-0-	4894	3	373	9	Y	339	236	1			172
05	10416	#	NO RPT	-0-	-10416	-0-					Y	NO RPT					172

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
UL A WELL #: 2H RRCID -> 290816 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 10267 PERF. N/A

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

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
12	0	W	10259	-0-	10259	625833	7291 1517	3 9	2968	9	N	2698	2742	1			585
01	0	W	6062	-0-	6062	631895	3903 2346	3 9	642	4	N	1379	1180	1			784
02	0	W	7330	-0-	7330	639225	4553 2677	3 9	431	4	N	2133	2404	1			513
03	0	W	7935	-0-	7935	647160	5094 2431	3 9	164	4	N	2434	2522	1			425
04	0	W	7988	-0-	7988	655148	5304 2358	3 9	253	4	N	2210	2185	1			450
05	0	W	8148	-0-	8148	663296	5198	3	592	4	N	2144	1203	1			1391

UNIVERSITY 1 30 WELL #: 8H RRCID -> 290590 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10896 - 20992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	85529	X	22237	-0-	-63292	-0-	16945 5291	3 9	1	4	Y	4810	4983	1			329
*01	85529	X	25699	-0-	-59830	-0-	19776 5778	3 9	145	4	Y	5253	5474	1			108
*02	77252	X	18363	-0-	-58889	-0-	14167 4166	3 9	30	4	Y	3787	3721	1			174
*03	85529	X	23864	-0-	-61665	-0-	18638 4890	3 9	336	4	Y	4445	4470	1			149
*04	82770	X	31103	-0-	-51667	-0-	26811 3973	3 9	319	4	Y	3612	3657	1			104
*05	85529	X	34767	-0-	-50762	-0-	29669 5070	3 9	28	4	Y	4609	4581	1			132

UNIVERSITY 1 30 WELL #: 6H RRCID -> 290596 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10955 - 20555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	18526	-0-	18526	968289	14328 4197	3 9	1	4	Y	3815	3886	1			261
01	0	W	21670	-0-	21670	989959	16721 4826	3 9	123	4	Y	4387	4558	1			90
02	0	W	15484	-0-	15484	1005443	11979 3479	3 9	26	4	Y	3163	3108	1			145
03	0	W	20128	-0-	20128	1025571	15760 4084	3 9	284	4	Y	3713	3734	1			124
04	0	W	21206	-0-	21206	1046777	17676 3320	3 9	210	4	Y	3018	3055	1			87
05	0	W	23920	-0-	23920	1070697	19560 4341	3 9	19	4	Y	3946	3920	1			113

EMMA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 28899 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	13002	-0-	13002	291475	9552	3	44	4	Y	3096	3230	1			174
							3406	9									
01	0	W	12461	-0-	12461	303936	8898	3	64	4	Y	3181	2869	1			486
							3499	9									
02	0	W	10061	-0-	10061	313997	6658	3	574	4	Y	2572	2291	1			767
							2829	9									
03	0	W	12160	-0-	12160	326157	8835	3	3	4	Y	3020	3487	1			300
							3322	9									
04	0	W	12048	-0-	12048	338205	9048	3	12	4	Y	2716	2674	1	3	8	339
							2988	9									
05	0	W	11589	-0-	11589	349794	8645	3	2944	9	Y	2676	2330	1			685

UNIVERSITY 1 37 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290615 COMPL. DATE 09/29/2019 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11024 - 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
12	0	W	18712	-0-	18712	479182	14831	3	152	4	Y	3390	3519	1			219
							3729	9									
01	0	W	23090	-0-	23090	502272	17657	3	375	4	Y	4598	4340	1			477
							5058	9									
02	0	W	13876	-0-	13876	516148	10771	3	183	4	Y	2656	2823	1			310
							2922	9									
03	0	W	20078	-0-	20078	536226	15377	3	60	4	Y	4219	4154	1			375
							4641	9									
04	0	W	26352	-0-	26352	562578	22024	3	106	4	Y	3838	3549	1			664
							4222	9									
05	0	W	22457	-0-	22457	585035	18017	3	110	4	Y	3936	3800	1			800
							4330	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. (I) GAS 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	32705	X	6728	-0-	-25977	-0-	3979	3	18	4	Y	2483	2609	1			140
							2731	9									
*01	32705	X	6303	-0-	-26402	-0-	3706	3	27	4	Y	2336	2119	1			357
							2570	9									
*02	29540	X	5091	-0-	-24449	-0-	2774	3	239	4	Y	1889	1683	1			563
							2078	9									
*03	32705	X	6122	-0-	-26583	-0-	3680	3	1	4	Y	2219	2561	1			221
							2441	9									
*04	31650	X	9254	-0-	-22396	-0-	7050	3	9	4	Y	1995	1964	1	3	8	249
							2195	9									
*05	32705	X	9124	-0-	-23581	-0-	6736	3	2388	9	Y	2171	1864	1			556

EMMA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 28899 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	16669	-0-	16669	264590	11197	3	291	4	Y	4710	5262	1			390
							5181	9									
*07	14B2	EXT	18934	-0-	18934	283524	14282	3	6	4	Y	4224	4176	1			438
							4646	9									
*08	14B2	EXT	15966	-0-	15966	299490	11980	3	29	4	Y	3597	3523	1			512
							3957	9									
*09	14B2	EXT	13392	-0-	13392	312882	8477	3	1468	4	Y	3134	3529	1			117
							3447	9									
*10	14B2	EXT	15417	-0-	15417	328299	11453	3	22	4	Y	3584	3015	1			686
							3942	9									
*11	14B2	EXT	14752	-0-	14752	343051	11275	3	9	4	Y	3153	3542	1			297
							3468	9									
*12	14B2	EXT	12593	-0-	12593	355644	9178	3	42	4	Y	3066	3191	1			172
							3373	9									
*01	14B2	EXT	11955	-0-	11955	367599	8549	3	62	4	Y	3040	2748	1			464
							3344	9									
*02	14B2	EXT	9653	-0-	9653	377252	6397	3	552	4	Y	2458	2189	1			733
							2704	9									
*03	14B2	EXT	11668	-0-	11668	388920	8489	3	3	4	Y	2887	3333	1			287
							3176	9									
*04	0	W	10592	-0-	10592	399512	7726	3	10	4	Y	2596	2556	1	3	8	324
							2856	9									
05	0	W	9934	-0-	9934	409446	7382	3	2552	9	Y	2320	2050	1			594

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

12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	372	N	227	-0-	-145	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	240	N	85	-0-	-155	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-

COWDEN, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 134351 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 2745 - 2933

12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03	403	N	246	-0-	-157	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	270	N	92	-0-	-178	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
UNIVERSITY -F- WELL #: 8 RRCID -> 019690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2796 - 3004

12	434	N	249	-0-	-185	-0-	249	3			N	-0-					-0-
01	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	336	N	49	-0-	-287	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	248	N	107	-0-	-141	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

EMMA, N.(YATES) 28900 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

FDL OPERATING, LLC 263924
UNIVERSITY B 36 WELL #: 2 RRCID -> 091997 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2834 - 3157

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY AZ WELL #: 5 RRCID -> 270064 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2883 - 3075

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
MCCABE WELL #: 3 U RRCID -> 019780 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A

12	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	3808	X	-0-	-0-	-3808	-0-					N	-0-					-0-
03	4216	X	1142	-0-	-3074	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	1518	-0-	-2562	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
*05	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	3			N	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 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
12	21638	X	17955	-0-	-3683	-0-	17955	3			Y	-0-					-0-
01	21638	X	18427	-0-	-3211	-0-	18427	3			Y	-0-					-0-
02	19544	X	17358	-0-	-2186	-0-	17358	3			Y	-0-					-0-
03	20615	X	18094	-0-	-2521	-0-	18094	3			Y	-0-					-0-
04	17610	X	17579	-0-	-31	-0-	17579	3			Y	-0-					-0-
*05	22319	X	22319	-0-	-0-	-0-	22319	3			Y	-0-					-0-

HENDRICK OPERATING AREA -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019762 COMPL. DATE 01/31/1959 TOTAL DEPTH 11440 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	6382	3			Y	-0-					-0-
01	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	3			Y	-0-					-0-
02	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	3			Y	-0-					-0-
03	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	3			Y	-0-					-0-
04	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	5940	3			Y	-0-					-0-
05	6293	X	5652	-0-	-641	-0-	5652	3			Y	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 27 RRCID -> 149606 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130

12	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	8421	3			N	-0-					-0-
01	15611	X	15611	-0-	-0-	-0-	15611	3			N	-0-					-0-
02	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	10454	3			N	-0-					-0-
03	7223	X	7132	-0-	-91	-0-	7132	3			N	-0-					-0-
04	6990	X	6956	-0-	-34	-0-	6956	3			N	-0-					-0-
05	15624	X	6486	-0-	-9138	-0-	6486	3			N	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 28 RRCID -> 155476 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 9100

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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
12	38126	X	38126	-0-	-0-	-0-	38126	3			N	-0-					-0-
01	37222	X	37222	-0-	-0-	-0-	37222	3			N	-0-					-0-
02	27381	X	27381	-0-	-0-	-0-	27381	3			N	-0-					-0-
*03	39449	X	39449	-0-	-0-	-0-	39449	3			N	-0-					-0-
04	34516	X	34516	-0-	-0-	-0-	34516	3			N	-0-					-0-
*05	39589	X	39589	-0-	-0-	-0-	39570	3	19	9	N	17					17

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

IRON ORCHARD OPERATING LLC 426412
BROWN-ALTMAN ACCT. 7 WELL #: 7 RRCID -> 019793 COMPL. DATE 07/27/1958 TOTAL DEPTH 9390 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
LDF ENERGY, LLC 491588
COWDEN -S- WELL #: 1 U RRCID -> 019745 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
12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
*04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

MECO IV, LLC 557076
BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 019746 COMPL. DATE 10/30/1958 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		662	-0-	662	662	648	3	14	4	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		3044	-0-	3044	3706	3040	3	4	4	Y	-0-					-0-
*05	6079	X	2373	-0-	-3706	-0-	2244	3	129	4	Y	-0-					-0-

HALLEY, S. M. -B- WELL #: 41 RRCID -> 163252 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8942 - 9090

12	10695	X	9857	-0-	-838	-0-	9857	3			N	-0-					-0-
01	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	10270	3			N	-0-					-0-
02	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	9252	3			N	-0-					-0-
03	9858	X	9596	-0-	-262	-0-	9596	3			N	-0-					-0-
04	9930	X	9483	-0-	-447	-0-	9483	3			N	-0-					-0-
*05	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	10666	3			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183533 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9056 - 9231

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

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-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 019752 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8960 - 9150

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2889	-0-	89	89	2889	3			Y	-0-					-0-
03	2726	N	2637	-0-	-89	-0-	2637	3			Y	-0-					-0-
04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			Y	-0-					-0-
*05	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			Y	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			Y	-0-					-0-
02	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	6647	-0-	3547	3547	6647	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	6436	-0-	3436	6983	6436	3			Y	-0-					-0-
*05	14629	X	7646	-0-	-6983	-0-	7646	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 063657 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9020 - 9219

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 163446 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8974 - 9165

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

EMPEROR (ELLENBURGER) 28961 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
MCCABE WELL #: 3 L RRCID -> 019824 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A

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

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

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. WELL #: 701 RRCID -> 272621 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8154 - 8224

12	19096	#	16916	-0-	-2180	-0-	16672	3	244	9	Y	222	200	1			237
01	18457	R	18457	-0-	-0-	-0-	18169	3	288	9	Y	262	332	1			167
02	16576	#	13526	-0-	-3050	-0-	13377	3	149	9	Y	135	171	1			131
03	18496	R	18496	-0-	-0-	-0-	18233	3	263	9	Y	239	172	1			198
04	17850	#	17396	-0-	-454	-0-	17143	3	253	9	Y	230	174	1			254
05	18445	#	18276	-0-	-169	-0-	17961	3	315	9	Y	286	191	1			349

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EMPEROR (SIMPSON) 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
COWDEN WELL #: 1 RRCID -> 189128 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 11229 - 11314

12	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3239	2	92	9	N	84					229
01	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2818	2	15	9	N	14	189	1			54
02	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4017	2	100	9	N	91					145
03	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3550	2	108	9	N	98	189	1			54
*04	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3521	2	83	9	N	75					129
05	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					129

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
PURE WELL #: 2601 RRCID -> 229182 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11245 PERF. 11028 - 11127

12	2449	N	1210	-0-	-1239	-0-	1204	2	6	9	Y	5					77
01	1209	N	1016	-0-	-193	-0-	1010	2	6	9	Y	5					82
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1744	2	8	9	Y	7					89
03	3100	N	3364	-0-	264	264	3342	2	22	9	Y	20					109
04	2715	N	2451	-0-	-264	-0-	2381	2	70	9	Y	64	143	1			30
*05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1949	2	12	9	Y	11					41

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113

HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 166715 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	87	-0-	-161	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	3			Y	-0-					-0-

HALLEY, S. WELL #: 13 RRCID -> 172725 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10976 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					189
01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					189
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					189
*03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					189
04	1740	N	1690	-0-	-50	-0-	1622	3	68	9	N	62					251
05	1798	N	1648	-0-	-150	-0-	1648	3			N	-0-					251

MAXWELL "18" WELL #: 1 RRCID -> 174840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11779 PERF.11452 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	1310	3	53	9	N	48					129
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1277	3	28	9	N	25					154
02	1204	N	1183	-0-	-21	-0-	1122	3	61	9	N	55					209
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1368	3	74	9	N	67	181	1			95
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1244	3	78	9	N	71					166
*05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1267	3	84	9	N	76					242

HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180876 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 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
12	3100	N	1946	-0-	-1154	1795	1946	3			N	-0-					207
01	3772	X	1977	-0-	-1795	-0-	1977	3			N	-0-					207
02	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					207
03	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			N	-0-					207
04	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2501	3	28	9	N	25					232
05	2232	X	2168	-0-	-64	-0-	2168	3			N	-0-					232

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
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					56
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					56
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					56
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1171	3	12	9	N	11					67
04	930	N	920	-0-	-10	-0-	911	3	9	9	N	8					75
05	961	N	930	-0-	-31	-0-	911	3	19	9	N	17					92

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

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
12	1705	X	1360	-0-	-345	-0-	1360	3			N	-0-					173
01	1705	X	936	-0-	-769	-0-	936	3			N	-0-					173
02	1540	X	1529	-0-	-11	-0-	1529	3			N	-0-					173
03	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					173
04	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1549	3	3	9	N	3					176
05	1705	N	1598	-0-	-107	-0-	1598	3			N	-0-					176

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	5270	X	4653	-0-	-617	-0-	4632	3	21	9	Y	19					127
01	4836	X	4003	-0-	-833	-0-	3981	3	22	9	Y	20					147
02	4116	X	3455	-0-	-661	-0-	3427	3	28	9	Y	25					172
*03	4650	X	4529	-0-	-121	-0-	4493	3	36	9	Y	33					205
04	4500	X	4479	-0-	-21	-0-	4465	3	14	9	Y	13					218
*05	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4378	3	30	9	Y	27					245

EMPEROR "24" WELL #: 1 RRCID -> 203835 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11259 - 11313

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

MECO IV, LLC 557076
HALLEY, S. M. -B- WELL #: 58 RRCID -> 285348 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10908 - 11271

12	T. A.		792	-0-	792	1746	791	3	1	4	Y	-0-					-0-
01	T. A.		1185	-0-	1185	2931	1185	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		1042	-0-	1042	3973	1042	3			Y	-0-					-0-
03	5065	X	1092	-0-	-3973	-0-	1078	3	14	4	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	1110	3			Y	-0-					-0-
05	1085	N	390	-0-	-695	-0-	390	3			Y	-0-					-0-

EMPEROR (WADDELL-OIL) 28961 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
MCCABE WELL #: 1 RRCID -> 237075 COMPL. DATE 07/18/1982 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10870 - 10970

12	3100	N	3603	-0-	503	680	3603	3			N	-0-					89
01	3100	N	3472	-0-	372	1052	3472	3			N	-0-					89
02	4059	X	3007	-0-	-1052	-0-	3007	3			N	-0-					89
03	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3			N	-0-					89
04	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3			N	-0-					89
05	2852	X	2134	-0-	-718	-0-	2134	3			N	-0-					89

APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK OPERATING AREA -B- WELL #: 1 RRCID -> 158067 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11054 - 11083

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
HENDRICK, IDA & T. J. WELL #: 1 RRCID -> 148807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138

12	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					181
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					181
02	2240	N	1124	-0-	-1116	-0-	1124	2			N	-0-					181
03	2697	N	1588	-0-	-1109	-0-	1588	2			N	-0-					181
04	1680	N	492	-0-	-1188	-0-	492	2			N	-0-					181
*05	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					181

EMPEROR (WICHITA ALBANY) 28961 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160214 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 6971 - 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
12	403	N	366	-0-	-37	-0-	355	2	11	9	Y	10					30
*01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	605	2	11	9	Y	10					40
02	448	N	431	-0-	-17	-0-	414	2	17	9	Y	15					55
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					55
04	540	N	419	-0-	-121	-0-	415	2	4	9	Y	4	57	1			2
05	465	N	396	-0-	-69	-0-	367	2	29	9	Y	26					28

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MAXWELL 18 WELL #: 2 RRCID -> 191652 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 6982 - 7112

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DINERO OPERATING COMPANY 220711
BROWN ALTMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 158921 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7158 - 7210

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	185	1	2	8	37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2021

EMPEROR (WOLFCAMP) 28961 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
E. W. COWDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171453 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 7380 - 7435

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MECO IV, LLC 557076
BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019691 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7130 - 7292

12	3100	N	3389	-0-	289	289	3311	3	78	4	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3067	-0-	-33	256	3067	3			Y	-0-					-0-
02	2650	N	2394	-0-	-256	-0-	2327	3	67	4	Y	-0-					-0-
03	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3117	3	66	4	Y	-0-					-0-
*04	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2557	3	4	4	Y	-0-					-0-
05	2697	X	1995	-0-	-702	-0-	1887	3	108	4	Y	-0-					-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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC 448252
HALLEY, S. M. WELL #: 35 RRCID -> 035350 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

BROWN ALTMAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 137196 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2441 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
*03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
*04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
LDF ENERGY, LLC //CONT.// 491588
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
05	14B	DENY	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

BLACK ARROW OPERATING, LLC 072503
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACK ARROW OPERATING, LLC //CONT.// 072503
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

KRF PRODUCTION COMPANY LLC 477311
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
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	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	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
LDF ENERGY, LLC //CONT.// 491588

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 14 RRCID -> 019715 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	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	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 16 RRCID -> 019717 COMPL. DATE 10/31/1961 TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	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	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN A/C 2 WELL #: 17 RRCID -> 019718 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 2653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	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	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	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	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 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
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	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	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-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
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	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	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	597	R	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					187
01	873	R	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					187
02	539	R	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					187
03	717	R	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					187
04	684	R	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					187
*05	701	R	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					187

JOHNSON, W. D. WELL #: 1P RRCID -> 130795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9006 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	#	114	-0-	-165	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
01	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
02	252	#	251	-0-	-1	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
03	248	#	39	-0-	-209	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
04	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

ESTES BLOCK 34 (WOLFCAMP, GAS) 29507 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
ICE BROTHERS, INC. 421790
JOHNSON, W. D. -E- WELL #: 1 RRCID -> 126518 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 7508 - 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
12	372	N	198	-0-	-174	-0-	191	3	7	9	N	6					77
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	364	3	6	9	N	5					82
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	175	3	7	9	N	6					88
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	241	3	9	9	N	8					96
04	360	N	291	-0-	-69	-0-	281	3	10	9	N	9					105
05	217	N	15	-0-	-202	-0-	3	3	12	9	N	11					116

SUNDOWN ENERGY LP 829482
ESTES, E. W. WELL #: 2002 RRCID -> 286281 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 7367 - 9241

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

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

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

COG OPERATING LLC 166150
BOYD 35 SWD WELL #: 1 RRCID -> 281271 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 17710 PERF. 5170 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					230
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	221	7			9
02	14B2 EXT		316	-0-	316	316	8 306	2 9	2	4	Y	278	77	1			210
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	316					Y	-0-	201	0			9
04	14B2 EXT		76	-0-	76	392	63	2	13	4	Y	-0-					9
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	392					Y	NO RPT					9

HALEY UNIT WELL #: 501 RRCID -> 083298 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 18530 PERF.14666 - 14684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

EVETTS (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
HALEY UNIT WELL #: 502 RRCID -> 134824 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14548 - 14562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1067	-0-	-0-	-1067	-0-			Y	-0-			1
01	1067	-0-	-0-	-1067	-0-			Y	8			9
02	1067	-0-	-0-	-1067	-0-			N	-0-			9
03	1067	-0-	-0-	-1067	-0-			N	-0-			9
04	1067	-0-	-0-	-1067	-0-			N	-0-			9
05	1067	NO RPT	-0-	-1067	-0-			N	NO RPT			9

ATHEY, CHARLES B. WELL #: 1 RRCID -> 142304 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 21195 PERF.14129 - 14216

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9			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	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	36	7	9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	278	77	1	210
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	201	0	9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
05	14B DENY	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EVETTS (SILURIAN) 29739 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
HALEY, J. WELL #: 605 RRCID -> 177488 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 17596 PERF.17022 - 18214

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-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-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
HALEY WELL #: 1302 RRCID -> 161375 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 20600 PERF.16649 - 17622

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

EVETTS (SILURIAN) //CONT.// 29739 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
COLGATE OPERATING, LLC 167327
HALEY 18 WELL #: 1 RRCID -> 181387 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.17458 - 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					9
*02	524	X	524	-0-	-0-	-0-	219	4	305	9	N	277	77	0			209
*03	147	X	147	-0-	-0-	-0-	96	3	51	4	N	-0-	200	0			9
*04	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	4626	2	963	4	N	-0-					9
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

XTO ENERGY INC. 945936
HALEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050227 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 21150 PERF.17691 - 17696

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	337					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	337					Y	-0-	1	7			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	337					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	337					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	337					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	337					N	NO RPT					-0-

FASKEN (PENN.) 30394 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
APACHE CORPORATION 027200
MIDLAND FARMS COMPANY "C" WELL #: 1 RRCID -> 147101 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10429 - 10457

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE -ZG- WELL #: 19 RRCID -> 290487 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10336 - 10354

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	W	72	-0-	72	72	72	4			N	-0-					-0-
05	0	W	338	-0-	338	410	338	3			N	-0-					-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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
03	0		156	-0-	156 B	156	74	1	80	2	N	-0-					-0-
							2	4									
04	0		157	-0-	157 B	313	57	1	87	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
05	0		132	-0-	132 B	445	68	1	59	2	Y	-0-					-0-
							5	4									

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST "23" WELL #: 1 RRCID -> 179788 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 12174 PERF.11932 - 12052

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47 WELL #: 1 RRCID -> 182363 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12145

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 1 RRCID -> 182364 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12002 - 12040

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

CHINA DRAW 26 WELL #: 2 RRCID -> 186692 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11932 - 12020

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

FORD (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1 WELL #: 1 RRCID -> 187633 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11990 - 12216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

CHINA DRAW 26 WELL #: 3 RRCID -> 188147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12170 PERF. 9534 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 2 RRCID -> 189600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12084 - 12190

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

RAMSEY "38" WELL #: 3 RRCID -> 190255 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3495 - 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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMSEY 14 WELL #: 1 RRCID -> 190701 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11345 - 11362

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

FORD (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25 WELL #: 1H RRCID -> 195777 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11732 - 14346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

FORD (WOLFCAMP) 31907 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHARGER SHALE OIL OPERATING, LLC 146364
WISE STATE 40-45 WELL #: 6H RRCID -> 290326 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2021

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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC 028612
OATMAN WC 3 WELL #: 1H RRCID -> 274211 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF.10043 - 13427

12	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	491	1	6468	3	N	328	246	1						203
							146	4	361	9										
01	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	401	1	5513	3	N	305	428	1						80
							56	4	336	9										
02	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	408	1	5224	3	N	273	229	1						124
							711	4	300	9										
03	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	505	1	7146	3	N	299	224	1						199
							46	4	329	9										
04	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	525	1	7342	3	N	282	422	1						59
							73	4	310	9										
*05	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	575	1	6983	3	N	268	225	1						102
							64	4	295	9										

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
WISE WEST STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275636 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9765 - 15517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	T. A.		363	-0-	363	363	18	1	345	3	Y	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	363					Y	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	363					Y	-0-					13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	363					Y	-0-					13

PYTHIAN UNIT A 10-3 WELL #: 1H RRCID -> 276071 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9809 PERF.10150 - 15938

12	10816	X	10816	-0-	-0-	-0-	714	1	9420	3	Y	426	496	1			205
							213	4	469	9							
01	11191	X	11048	-0-	-143	-0-	702	1	9638	3	Y	554	563	1			196
							99	4	609	9							
02	10108	X	7809	-0-	-2299	-0-	483	1	6195	3	Y	262	310	1			148
							843	4	288	9							
03	11191	X	10520	-0-	-671	-0-	660	1	9339	3	Y	419	397	1			170
							60	4	461	9							
04	10830	X	9996	-0-	-834	-0-	627	1	8767	3	Y	347	358	1			159
							220	4	382	9							
05	11036	X	10020	-0-	-1016	-0-	730	1	8860	3	Y	317	321	1			155
							81	4	349	9							

DALTEX MUNN UNIT 43-6 WELL #: 1H RRCID -> 276252 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9705 - 15520

12	10555	X	9489	-0-	-1066	-0-	626	1	8249	3	Y	387	542	1			164
							188	4	426	9							
01	10416	X	9581	-0-	-835	-0-	621	1	8524	3	Y	310	370	1			104
							95	4	341	9							
02	9408	X	8015	-0-	-1393	-0-	510	1	6542	3	Y	66	48	1			122
							890	4	73	9							
03	10261	X	9392	-0-	-869	-0-	596	1	8435	3	Y	279	239	1			162
							54	4	307	9							
04	9570	X	8453	-0-	-1117	-0-	546	1	7643	3	Y	171	163	1			170
							76	4	188	9							
05	9579	X	9406	-0-	-173	-0-	688	1	8353	3	Y	263	234	1			199
							76	4	289	9							

DALTEX MUNN 42-43 WELL #: 1H RRCID -> 276629 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9990 - 16742

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 1H RRCID -> 276637 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9580 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
SMITHER STATE 1 WELL #: 2H RRCID -> 276751 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10649 - 17793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 1H RRCID -> 276929 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10090 - 15094

12	10943	X	9723	-0-	-1220	-0-	629	1	8292	3	Y	558	631	1			263
							188	4	614	9							
01	10912	X	10359	-0-	-553	-0-	645	1	8854	3	Y	699	681	1			281
							91	4	769	9							
02	9856	X	7751	-0-	-2105	-0-	463	1	5938	3	Y	493	520	1			254
							808	4	542	9							
03	10912	X	9479	-0-	-1433	-0-	580	1	8204	3	Y	584	572	1			266
							53	4	642	9							
04	9420	X	8361	-0-	-1059	-0-	502	1	7021	3	Y	578	568	1			276
							202	4	636	9							
05	10354	X	8781	-0-	-1573	-0-	601	1	7297	3	Y	743	680	1			339
							66	4	817	9							

OATMAN UNIT 29 WELL #: 1H RRCID -> 277050 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9800 - 13851

12	11773	X	11773	-0-	-0-	-0-	779	1	10275	3	N	442	274	1			363
							233	4	486	9							
01	11571	X	11571	-0-	-0-	-0-	749	1	10291	3	N	387	652	1			98
							105	4	426	9							
02	10248	X	8742	-0-	-1506	-0-	539	1	6904	3	N	326	240	1			184
							940	4	359	9							
03	11346	X	10106	-0-	-1240	-0-	637	1	9004	3	N	370	427	1			127
							58	4	407	9							
04	10980	X	9170	-0-	-1810	-0-	580	1	8112	3	N	361	229	1			259
							81	4	397	9							
05	11346	X	9910	-0-	-1436	-0-	719	1	8728	3	N	349	417	1			191
							79	4	384	9							

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 1H RRCID -> 277129 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9990 - 16507

12	21012	X	21012	-0-	-0-	-0-	1375	1	18130	3	Y	996	877	1			479
							411	4	1096	9							
01	21421	X	21109	-0-	-312	-0-	1337	1	18366	3	Y	1107	1287	1			299
							188	4	1218	9							
02	19880	X	17181	-0-	-2699	-0-	1033	1	13239	3	Y	888	742	1			445
							1932	4	977	9							
03	22010	X	18893	-0-	-3117	-0-	1180	1	16685	3	Y	837	1036	1			246
							107	4	921	9							
04	21300	X	16912	-0-	-4388	-0-	1069	1	14960	3	Y	667	658	1			255
							149	4	734	9							
05	21111	X	19695	-0-	-1416	-0-	1423	1	17279	3	Y	760	601	1			414
							157	4	836	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
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. (I) GAS 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	14725	X	12990	-0-	-1735	-0-	866	1	11419	3	N	405	295	1			371
							259	4	446	9							
01	14663	X	14077	-0-	-586	-0-	917	1	12590	3	N	401	463	1			309
							129	4	441	9							
02	13160	X	12132	-0-	-1028	-0-	756	1	9685	3	N	339	446	1			202
							1318	4	373	9							
03	14570	X	14358	-0-	-212	-0-	917	1	12962	3	N	360	270	1			292
							83	4	396	9							
04	14100	X	13279	-0-	-821	-0-	854	1	11947	3	N	326	447	1			171
							119	4	359	9							
05	14074	X	13767	-0-	-307	-0-	1011	1	12273	3	N	337	266	1			242
							112	4	371	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. (I) GAS 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	20248	X	20248	-0-	-0-	-0-	1365	1	18003	3	Y	429	393	1			154
							408	4	472	9							
01	22366	X	22366	-0-	-0-	-0-	1467	1	20147	3	Y	496	549	1			101
							206	4	546	9							
02	18704	X	17028	-0-	-1676	-0-	1047	1	13416	3	Y	554	413	1			242
							1956	4	609	9							
03	20708	X	17485	-0-	-3223	-0-	1105	1	15629	3	Y	592	654	1			180
							100	4	651	9							
04	19980	X	17312	-0-	-2668	-0-	1093	1	15296	3	Y	700	640	1			240
							153	4	770	9							
05	20708	X	18428	-0-	-2280	-0-	1332	1	16170	3	Y	708	544	1			404
							147	4	779	9							

COTTONWOOD WEST WELL #: 1406 RRCID -> 279973 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 10341 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2021

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. (I) GAS 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	27869	X	17952	-0-	-9917	-0-	1186	1	15874	3	Y	811	747	1			420
							892	9									
01	27869	X	16143	-0-	-11726	-0-	718	1	14622	3	Y	730	884	1			266
							803	9									
02	25172	X	8633	-0-	-16539	-0-	398	1	7777	3	Y	416	257	1			425
							458	9									
03	24986	X	8974	-0-	-16012	-0-	448	1	8124	3	Y	256	416	1			265
							120	4	282	9							
04	23550	X	3662	-0-	-19888	-0-	193	1	2534	3	Y	850	440	1			675
							935	9									
*05	30866	X	30866	-0-	-0-	-0-	1572	1	27002	3	Y	2016	2547	1			144
							74	4	2218	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
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. (I) GAS 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	61101	X	44387	-0-	-16714	-0-	2673	1	35240	3	Y	4471	4136	0	307	1	2082
							1556	4	4918	9							
01	61101	X	42902	-0-	-18199	-0-	2418	1	33206	3	Y	3888	3558	0	268	1	2144
							3001	4	4277	9							
02	53172	X	7696	-0-	-45476	-0-	433	1	5554	3	Y	638	997	0	41	1	1744
							1007	4	702	9							
03	53010	X	6788	-0-	-46222	-0-	360	1	5091	3	Y	1185	784	0	32	1	2113
							33	4	1304	9							
04	46950	X	19813	-0-	-27137	-0-	1116	1	15617	3	Y	2658	2275	0	87	1	2409
							156	4	2924	9							
*05	52221	X	52221	-0-	-0-	-0-	3570	1	43333	3	Y	4465	4502	0	293	1	2079
							406	4	4912	9							

WISE UNIT WELL #: 103 H RRCID -> 281678 COMPL. DATE 01/22/2017 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9485 - 15906

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194

COTTONWOOD WEST WELL #: 2406H RRCID -> 282301 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9827 - 14139

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2021

SMITHER STATE UNIT 12-13 WELL #: 2H RRCID -> 282655 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10259 - 18311

12	6789	X	1061	-0-	-5728	-0-	73	1	966	3	Y	-0-					1629
							22	4									
01	24167	X	24167	-0-	-0-	-0-	1500	1	20597	3	Y	1690	1621	1			1698
							211	4	1859	9							
02	34300	X	34300	-0-	-0-	-0-	2038	1	26120	3	Y	2351	1911	1			2138
							3556	4	2586	9							
03	54196	X	54196	-0-	-0-	-0-	3285	1	46453	3	Y	3782	3931	1			1989
							298	4	4160	9							
04	39522	X	39522	-0-	-0-	-0-	2444	1	34184	3	Y	2320	2579	1			1730
							342	4	2552	9							
*05	53049	X	53049	-0-	-0-	-0-	3964	1	48119	3	Y	266	497	1			1499
							673	4	293	9							

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 2H RRCID -> 282799 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10034 - 16636

12	7564	X	5871	-0-	-1693	-0-	379	1	5003	3	Y	342	358	1			148
							113	4	376	9							
01	7564	X	6204	-0-	-1360	-0-	383	1	5257	3	Y	464	459	1			153
							54	4	510	9							
02	6776	X	3559	-0-	-3217	-0-	215	1	2751	3	Y	198	238	1			113
							375	4	218	9							
03	6200	X	4950	-0-	-1250	-0-	304	1	4296	3	Y	293	276	1			130
							28	4	322	9							
04	5670	X	4617	-0-	-1053	-0-	277	1	3874	3	Y	268	279	1			119
							171	4	295	9							
05	6200	X	2277	-0-	-3923	-0-	156	1	1894	3	Y	191	206	1			104
							17	4	210	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
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. (I) GAS 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	75392	X	67280	-0-	-8112	-0-	3805	1	50173	3	N	4593	4090	0	438	1	1689
							8250	4	5052	9							
01	70928	X	60423	-0-	-10505	-0-	3532	1	48516	3	N	3551	3340	0	391	1	1509
							4469	4	3906	9							
02	60312	X	55571	-0-	-4741	-0-	2746	1	35201	3	N	3245	2890	0	259	1	1605
							14054	4	3570	9							
03	67270	X	54054	-0-	-13216	-0-	3044	1	43050	3	N	3766	3431	0	279	1	1661
							3817	4	4143	9							
04	65100	X	47931	-0-	-17169	-0-	2729	1	38175	3	N	3019	2812	0	213	1	1655
							3706	4	3321	9							
05	67270	X	48312	-0-	-18958	-0-	3231	1	39217	3	N	3029	2854	0	265	1	1565
							2532	4	3332	9							

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
12	45787	X	38835	-0-	-6952	-0-	2474	1	32613	3	N	2301	2041	0	285	1	290
							1217	4	2531	9							
01	45787	X	36577	-0-	-9210	-0-	2316	1	31811	3	N	1932	1693	0	256	1	273
							325	4	2125	9							
02	40040	X	27611	-0-	-12429	-0-	1673	1	21444	3	N	1432	1254	0	158	1	293
							2919	4	1575	9							
03	43369	X	33894	-0-	-9475	-0-	2065	1	29201	3	N	2219	1918	0	189	1	405
							187	4	2441	9							
04	37860	X	31007	-0-	-6853	-0-	1908	1	26687	3	N	1950	1992	0	149	1	214
							267	4	2145	9							
05	38843	X	31962	-0-	-6881	-0-	2261	1	27439	3	N	1812	1464	0	185	1	377
							269	4	1993	9							

COTTONWOOD WEST WELL #: 1606H RRCID -> 283036 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 9549 PERF.10071 - 16197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29596	X	21314	-0-	-8282	-0-	1305	1	17208	3	Y	2077	1945	0	150	1	187
							516	4	2285	9							
01	29326	X	17280	-0-	-12046	-0-	976	1	13405	3	Y	2423	2236	0	108	1	266
							234	4	2665	9							
02	26488	X	14211	-0-	-12277	-0-	785	1	10057	3	Y	1818	1602	0	74	1	408
							1369	4	2000	9							
03	25699	X	14573	-0-	-11126	-0-	833	1	11777	3	Y	1715	1795	0	77	1	251
							76	4	1887	9							
04	21360	X	13102	-0-	-8258	-0-	724	1	10131	3	Y	1951	1500	0	57	1	645
							101	4	2146	9							
05	21328	X	12789	-0-	-8539	-0-	862	1	10463	3	Y	1236	1530	0	71	1	280
							104	4	1360	9							

WISE WEST STATE WELL #: 1206H RRCID -> 283188 COMPL. DATE 05/31/2019 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9349 - 18322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32302	X	25947	-0-	-6355	-0-	1601	1	21418	3	N	1156	1021	1			520
							1656	4	1272	9							
01	33305	X	33305	-0-	-0-	-0-	1479	1	30106	3	N	1432	1356	1			596
							145	4	1575	9							
02	28476	X	26212	-0-	-2264	-0-	1124	1	21943	3	N	863	745	1			714
							2196	4	949	9							
03	31527	X	29710	-0-	-1817	-0-	1452	1	26348	3	N	1142	1373	1			483
							654	4	1256	9							
04	30510	X	26891	-0-	-3619	-0-	1794	1	23570	3	N	1090	1059	1			514
							328	4	1199	9							
05	33294	X	27756	-0-	-5538	-0-	1405	1	24140	3	N	1038	799	1			753
							1069	4	1142	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
DUBLIN STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283275 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10113 - 16323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54746	X	46670	-0-	-8076	-0-	2729	1	35977	3	N	3016	2677	0	314	1	950
							4646	4	3318	9							
01	54870	X	46152	-0-	-8718	-0-	2501	1	34354	3	N	2397	2126	0	277	1	944
							6660	4	2637	9							
02	49560	X	27862	-0-	-21698	-0-	1667	1	21365	3	N	1159	1041	0	157	1	905
							3555	4	1275	9							
03	54870	X	28264	-0-	-26606	-0-	1695	1	23967	3	N	1686	1635	0	155	1	801
							747	4	1855	9							
04	47820	X	24779	-0-	-23041	-0-	1388	1	19417	3	N	1405	1091	0	109	1	1006
							2428	4	1546	9							
05	46655	X	22730	-0-	-23925	-0-	1527	1	18540	3	N	1339	1424	0	126	1	795
							1190	4	1473	9							

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

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
12	26164	X	19714	-0-	-6450	-0-	1148	1	15130	3	N	708	770	1			312
							2657	4	779	9							
01	23839	X	17624	-0-	-6215	-0-	1096	1	15060	3	N	732	313	1			731
							663	4	805	9							
02	21532	X	12130	-0-	-9402	-0-	542	1	6943	3	N	376	769	1			338
							4231	4	414	9							
03	23839	X	17407	-0-	-6432	-0-	1059	1	14980	3	N	522	446	1			414
							794	4	574	9							
04	21450	X	21389	-0-	-61	-0-	1330	1	18604	3	N	740	878	1			276
							641	4	814	9							
*05	23070	X	23070	-0-	-0-	-0-	1649	1	20021	3	N	853	328	1			801
							462	4	938	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
12	24583	X	16412	-0-	-8171	-0-	738	1	9736	3	N	3558	3384	0	85	1	591
							2024	4	3914	9							
01	21421	X	15998	-0-	-5423	-0-	739	1	10150	3	N	3298	3202	0	82	1	605
							1481	4	3628	9							
02	17360	X	15935	-0-	-1425	-0-	705	1	9035	3	N	2962	2849	0	66	1	652
							2937	4	3258	9							
03	22244	X	22244	-0-	-0-	-0-	1238	1	17508	3	N	3039	2992	0	113	1	586
							155	4	3343	9							
04	20713	X	20713	-0-	-0-	-0-	1114	1	15582	3	N	2855	2646	0	87	1	708
							876	4	3141	9							
*05	27486	X	27486	-0-	-0-	-0-	1529	1	18556	3	N	6451	6131	0	126	1	902
							305	4	7096	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
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
12	53974	X	53974	-0-	-0-	-0-	3466	1	45699	3	Y	2833	2100	0	469	1	539
							1693	4	3116	9							
01	51119	X	31218	-0-	-19901	-0-	1693	1	23251	3	Y	1187	1553	1			173
							4968	4	1306	9							
02	45556	X	11109	-0-	-34447	-0-	683	1	8753	3	Y	438	435	1			176
							1191	4	482	9							
03	51119	X	23704	-0-	-27415	-0-	1413	1	19990	3	Y	1975	1793	1			358
							128	4	2173	9							
04	49470	X	24597	-0-	-24873	-0-	1526	1	21351	3	Y	1370	1335	1			393
							213	4	1507	9							
05	51119	X	27746	-0-	-23373	-0-	1970	1	23912	3	Y	1377	1533	1			237
							349	4	1515	9							

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
12	33480	X	31324	-0-	-2156	-0-	1881	1	24795	3	N	1627	1491	0	216	1	282
							2858	4	1790	9							
01	33480	X	33228	-0-	-252	-0-	1893	1	26003	3	N	2287	1962	0	209	1	398
							2816	4	2516	9							
02	32480	X	21121	-0-	-11359	-0-	1175	1	15058	3	N	1066	955	0	111	1	398
							3715	4	1173	9							
03	35960	X	26283	-0-	-9677	-0-	1534	1	21689	3	N	1340	1192	0	140	1	406
							1586	4	1474	9							
04	34800	X	23180	-0-	-11620	-0-	1364	1	19084	3	N	1073	986	0	106	1	387
							1552	4	1180	9							
05	33232	X	20873	-0-	-12359	-0-	1460	1	17717	3	N	931	958	0	120	1	240
							672	4	1024	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
12	61411	X	34032	-0-	-27379	-0-	2156	1	28842	3	N	1875	1951	1			742
							971	4	2063	9							
01	53072	X	32890	-0-	-20182	-0-	1457	1	29656	3	N	1615	1264	1			1093
							1777	9									
02	47936	X	16175	-0-	-31761	-0-	711	1	13875	3	N	990	1234	1			849
							500	4	1089	9							
03	51367	X	23206	-0-	-28161	-0-	1091	1	19799	3	N	1218	1629	1			438
							976	4	1340	9							
04	47310	X	18178	-0-	-29132	-0-	1163	1	15275	3	N	1069	925	1			582
							564	4	1176	9							
05	34038	X	15446	-0-	-18592	-0-	781	1	13411	3	N	954	513	1			1023
							205	4	1049	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
12	46345	X	28390	-0-	-17955	-0-	1827	1	24442	3	N	1605	1588	1			559
							355	4	1766	9							
01	42098	X	9501	-0-	-32597	-0-	413	1	8402	3	N	542	494	1			607
							90	4	596	9							
02	38024	X	4562	-0-	-33462	-0-	210	1	4107	3	N	121	34	1			694
							112	4	133	9							
03	42098	X	36452	-0-	-5646	-0-	1743	1	31636	3	N	2138	1997	1			835
							721	4	2352	9							
04	41370	X	41370	-0-	-0-	-0-	2767	1	36353	3	N	1995	2094	1			736
							55	4	2195	9							
*05	42639	X	42639	-0-	-0-	-0-	2068	1	35534	3	N	4358	4439	1			655
							243	4	4794	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
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
12	58435	X	30108	-0-	-28327	-0-	1868	1	24623	3	N	2443	2195	0	215	1	2843
							930	4	2687	9							
01	58435	X	22472	-0-	-35963	-0-	1354	1	18599	3	N	1857	1785	0	150	1	2765
							476	4	2043	9							
02	47208	X	5280	-0-	-41928	-0-	315	1	4040	3	N	341	389	0	30	1	2687
							550	4	375	9							
03	46221	X	25396	-0-	-20825	-0-	1511	1	21372	3	N	2152	1829	0	139	1	2871
							146	4	2367	9							
04	41179	X	41179	-0-	-0-	-0-	2481	1	34711	3	N	3229	2855	0	194	1	3051
							435	4	3552	9							
*05	44852	X	44852	-0-	-0-	-0-	3152	1	38258	3	N	2801	2672	0	259	1	2921
							361	4	3081	9							

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. (I) GAS 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	31814	X	29843	-0-	-1971	-0-	1866	1	24597	3	Y	1272	1038	0	215	1	218
							1981	4	1399	9							
01	31589	X	29877	-0-	-1712	-0-	1729	1	23751	3	Y	1540	1197	0	191	1	370
							2703	4	1694	9							
02	28532	X	13758	-0-	-14774	-0-	682	1	8748	3	Y	452	429	0	64	1	329
							3831	4	497	9							
03	31527	X	29408	-0-	-2119	-0-	1898	1	26838	3	Y	256	316	0	174	1	95
							390	4	282	9							
04	87250	X	87250	-0-	-0-	-0-	5649	1	79020	3	Y	1628	969	0	442	1	312
							790	4	1791	9							
05	29884	X	26483	-0-	-3401	-0-	1893	1	22977	3	Y	1276	1155	0	155	1	278
							209	4	1404	9							

BIG RED STATE UNIT 32 WELL #: 5H RRCID -> 284035 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9987 - 19720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	104470	X	102688	-0-	-1782	-0-	6478	1	85406	3	N	6954	6084	0	745	1	493
							3155	4	7649	9							
01	106485	X	100500	-0-	-5985	-0-	6239	1	85697	3	N	6805	6204	0	690	1	404
							1078	4	7486	9							
02	99082	X	99082	-0-	-0-	-0-	5576	1	71479	3	N	6189	5417	0	525	1	651
							15219	4	6808	9							
03	131745	X	131745	-0-	-0-	-0-	8030	1	113557	3	N	7556	6871	0	735	1	601
							1846	4	8312	9							
04	111755	X	111755	-0-	-0-	-0-	6935	1	97016	3	N	5922	5546	0	542	1	435
							1290	4	6514	9							
*05	114623	X	114623	-0-	-0-	-0-	8132	1	98705	3	N	6149	5343	0	668	1	573
							1022	4	6764	9							

DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 8H RRCID -> 284169 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9437 PERF.10163 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	61506	X	61506	-0-	-0-	-0-	3928	1	51787	3	N	4198	3954	0	452	1	1071
							1173	4	4618	9							
01	66355	X	66355	-0-	-0-	-0-	4158	1	57111	3	N	4093	3657	0	460	1	1047
							584	4	4502	9							
02	50540	X	50540	-0-	-0-	-0-	3000	1	38461	3	N	3365	2898	0	283	1	1231
							5377	4	3702	9							
03	57033	X	57033	-0-	-0-	-0-	3500	1	49501	3	N	3376	3118	0	321	1	1168
							318	4	3714	9							
04	48306	X	48306	-0-	-0-	-0-	2979	1	41676	3	N	2935	2797	0	232	1	1074
							422	4	3229	9							
*05	47312	X	47312	-0-	-0-	-0-	3350	1	40663	3	N	2574	2322	0	276	1	1050
							468	4	2831	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 28H RRCID -> 284171 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10179 - 16913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67952	X	66352	-0-	-1600	-0-	4372	1	57641	3	N	2758	2136	0	503	1	524
							1305	4	3034	9							
01	67952	X	63068	-0-	-4884	-0-	4074	1	55951	3	N	2246	1813	0	451	1	506
							572	4	2471	9							
02	61376	X	53176	-0-	-8200	-0-	3283	1	42084	3	N	1763	1391	0	309	1	569
							5870	4	1939	9							
03	66340	X	56903	-0-	-9437	-0-	3626	1	51277	3	N	1519	1307	0	332	1	449
							329	4	1671	9							
04	64200	X	51982	-0-	-12218	-0-	3326	1	46531	3	N	1504	1225	0	260	1	468
							471	4	1654	9							
05	66340	X	53174	-0-	-13166	-0-	3889	1	47203	3	N	1413	1079	0	319	1	483
							528	4	1554	9							

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. (I) GAS 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	41550	X	40620	-0-	-930	-0-	2544	1	33542	3	Y	2834	2289	0	369	1	572
							1417	4	3117	9							
01	41168	X	37900	-0-	-3268	-0-	2039	1	28007	3	Y	2579	2779	1			372
							5017	4	2837	9							
02	37184	X	13923	-0-	-23261	-0-	826	1	10591	3	Y	967	924	1			415
							1442	4	1064	9							
03	41168	X	17301	-0-	-23867	-0-	1058	1	14963	3	Y	1076	1244	1			247
							96	4	1184	9							
04	39840	X	25827	-0-	-14013	-0-	1570	1	21967	3	Y	1882	1655	1			474
							220	4	2070	9							
05	40610	X	28793	-0-	-11817	-0-	2007	1	24364	3	Y	1830	2011	1			293
							409	4	2013	9							

SAVAGE UNIT WELL #: 1708H RRCID -> 285346 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 9365 PERF.10022 - 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
12	35247	X	29898	-0-	-5349	-0-	1900	1	25051	3	Y	1565	1283	0	261	1	319
							1225	4	1722	9							
01	42904	X	33026	-0-	-9878	-0-	1965	1	26984	3	Y	1729	1806	1			242
							2175	4	1902	9							
02	38752	X	16282	-0-	-22470	-0-	1008	1	12915	3	Y	546	589	1			199
							1758	4	601	9							
03	42904	X	7431	-0-	-35473	-0-	462	1	6534	3	Y	357	465	1			91
							42	4	393	9							
04	36240	X	19630	-0-	-16610	-0-	1196	1	16727	3	Y	1400	1145	1			346
							167	4	1540	9							
05	33015	X	21119	-0-	-11896	-0-	1465	1	17781	3	Y	1427	1533	1			240
							303	4	1570	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. (I) GAS 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	34906	X	32594	-0-	-2312	-0-	1907	1	25148	3	N	2189	2492	0	219	1	591
							3131	4	2408	9							
01	38192	X	29786	-0-	-8406	-0-	1739	1	23884	3	N	2166	77	0	2064	1	616
							1780	4	2383	9							
02	35000	X	14979	-0-	-20021	-0-	828	1	10615	3	N	1022	42	0	994	1	602
							2412	4	1124	9							
03	38750	X	16594	-0-	-22156	-0-	961	1	13589	3	N	1322	1505	1			419
							590	4	1454	9							
04	37500	X	19231	-0-	-18269	-0-	1103	1	15434	3	N	1451	1254	1			616
							1098	4	1596	9							
05	32581	X	28639	-0-	-3942	-0-	1938	1	23520	3	N	2569	2251	1			934
							355	4	2826	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
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. (I) GAS 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	46888	X	42436	-0-	-4452	-0-	2657	1	35027	3	Y	3599	3237	0	306	1	653
							793	4	3959	9							
01	46035	X	4074	-0-	-41961	-0-	274	1	3762	3	Y	-0-	285	0	30	1	338
							38	4									
02	41580	X	887	-0-	-40693	-0-	56	1	724	3	Y	-0-	6	1			332
							107	4									
03	46035	X	33952	-0-	-12083	-0-	1984	1	28056	3	Y	3322	2626	0	182	1	846
							258	4	3654	9							
04	43721	X	43721	-0-	-0-	-0-	2640	1	36931	3	Y	3121	2819	0	206	1	942
							717	4	3433	9							
*05	51151	X	51151	-0-	-0-	-0-	3608	1	43791	3	Y	2981	2887	0	297	1	739
							473	4	3279	9							

LEE CALDWELL STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285682 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9490 - 18506

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117	1			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: RRCID -> 286603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10284 - 20459

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 8H RRCID -> 286655 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9999 - 17600

12	89745	X	68788	-0-	-20957	-0-	4315	1	56897	3	N	4519	4017	0	496	1	1389
							2605	4	4971	9							
01	88505	X	56320	-0-	-32185	-0-	3462	1	47555	3	N	3225	2945	0	383	1	1286
							1755	4	3548	9							
02	76748	X	68399	-0-	-8349	-0-	4079	1	52290	3	N	4465	3765	0	384	1	1602
							7118	4	4912	9							
03	84971	X	76592	-0-	-8379	-0-	4717	1	66707	3	N	4309	4227	0	431	1	1253
							428	4	4740	9							
04	79110	X	64322	-0-	-14788	-0-	3959	1	55379	3	N	4028	3580	0	310	1	1391
							553	4	4431	9							
05	75733	X	29932	-0-	-45801	-0-	2113	1	25649	3	N	1753	1386	0	173	1	1585
							242	4	1928	9							

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 5H RRCID -> 286659 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9725 - 16689

12	77500	X	18453	-0-	-59047	-0-	1024	1	13507	3	N	1913	1991	0	118	1	160
							1818	4	2104	9							
01	77500	X	15123	-0-	-62377	-0-	890	1	12220	3	N	1498	1478	0	98	1	82
							365	4	1648	9							
02	54824	X	47452	-0-	-7372	-0-	2765	1	35439	3	N	3466	2916	0	261	1	371
							5435	4	3813	9							
03	54901	X	47313	-0-	-7588	-0-	2818	1	39856	3	N	3893	3586	0	257	1	421
							357	4	4282	9							
04	37288	X	37288	-0-	-0-	-0-	2271	1	31766	3	N	2354	2301	0	177	1	297
							662	4	2589	9							
05	52545	X	40744	-0-	-11801	-0-	2850	1	34592	3	N	2708	2520	0	234	1	251
							323	4	2979	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
MAVERICK STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 286663 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 9260 PERF.10688 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 24WB RRCID -> 286787 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9815 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	106781	X	106781	-0-	-0-	-0-	6984	1	92084	3	N	3742	2966	0	803	1	235
							3597	4	4116	9							
01	87265	X	72724	-0-	-14541	-0-	4697	1	64517	3	N	2372	1975	0	520	1	112
							901	4	2609	9							
02	81284	X	58201	-0-	-23083	-0-	3593	1	46055	3	N	1522	1147	0	339	1	148
							6879	4	1674	9							
03	106795	X	63662	-0-	-43133	-0-	4049	1	57262	3	N	1711	1326	0	371	1	162
							469	4	1882	9							
04	103350	X	57419	-0-	-45931	-0-	3652	1	51093	3	N	1653	1353	0	286	1	176
							856	4	1818	9							
05	106795	X	59557	-0-	-47238	-0-	4359	1	52905	3	N	1640	1309	0	358	1	149
							489	4	1804	9							

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
12	71624	X	71624	-0-	-0-	-0-	4498	1	59309	3	N	5747	4778	0	517	1	931
							1495	4	6322	9							
01	68896	X	68896	-0-	-0-	-0-	4252	1	58398	3	N	4692	4485	0	470	1	668
							1085	4	5161	9							
02	70448	X	58956	-0-	-11492	-0-	3203	1	41052	3	N	3768	3423	0	492	1	521
							10556	4	4145	9							
03	77996	X	60751	-0-	-17245	-0-	3631	1	51346	3	N	4324	3687	0	333	1	825
							1018	4	4756	9							
04	75480	X	58095	-0-	-17385	-0-	3534	1	49435	3	N	4021	3828	0	276	1	742
							703	4	4423	9							
05	71610	X	54064	-0-	-17546	-0-	3754	1	45563	3	N	3666	3312	0	309	1	787
							714	4	4033	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
12	176793	X	154746	-0-	-22047	-0-	10186	1	134302	3	N	5763	4486	0	1180	1	1315
							3919	4	6339	9							
01	163742	X	147425	-0-	-16317	-0-	9439	1	129647	3	N	5228	4209	0	1044	1	1290
							2588	4	5751	9							
02	148428	X	114033	-0-	-34395	-0-	7037	1	90205	3	N	3935	3121	0	664	1	1440
							12462	4	4329	9							
03	164331	X	118414	-0-	-45917	-0-	7508	1	106174	3	N	3573	3108	0	687	1	1218
							802	4	3930	9							
04	159030	X	105904	-0-	-53126	-0-	6708	1	93844	3	N	3782	3088	0	525	1	1387
							1192	4	4160	9							
05	154752	X	117029	-0-	-37723	-0-	8516	1	103369	3	N	3723	3161	0	700	1	1249
							1049	4	4095	9							

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 1803H RRCID -> 287114 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF.12502 - 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
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. 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
12	56358	X	9345	-0-		-47013		-0-	586	1	7732	3	N	462	649	0	67	1	191
									519	4	508	9							
01	62673	X	62673	-0-		-0-		-0-	3811	1	52340	3	N	5218	4124	0	422	1	863
									782	4	5740	9							
02	50904	X	33463	-0-		-17441		-0-	1937	1	24835	3	N	1899	2027	0	183	1	552
									4602	4	2089	9							
03	54126	X	54126	-0-		-0-		-0-	3171	1	44839	3	N	3840	3599	0	290	1	503
									1892	4	4224	9							
04	40101	X	40101	-0-		-0-		-0-	2407	1	33675	3	N	2613	2431	0	188	1	497
									1145	4	2874	9							
05	58745	X	36183	-0-		-22562		-0-	2497	1	30315	3	N	2610	2302	0	205	1	600
									500	4	2871	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. 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
12	41137	X	37919	-0-		-3218		-0-	2398	1	31623	3	N	2556	1881	0	276	1	533
									1086	4	2812	9							
01	41137	X	27360	-0-		-13777		-0-	1727	1	23721	3	N	1290	1340	0	191	1	292
									493	4	1419	9							
02	48583	X	48583	-0-		-0-		-0-	2927	1	37518	3	N	1644	1331	0	276	1	329
									6330	4	1808	9							
03	46066	X	39417	-0-		-6649		-0-	2360	1	33376	3	N	1692	1578	0	216	1	227
									1820	4	1861	9							
04	44580	X	10492	-0-		-34088		-0-	626	1	8761	3	N	292	386	0	49	1	84
									784	4	321	9							
05	53785	X	27147	-0-		-26638		-0-	1925	1	23371	3	N	1285	950	0	158	1	261
									437	4	1414	9							

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. 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
12	108221	X	80066	-0-		-28155		-0-	5289	1	69738	3	N	2808	2152	0	609	1	562
									1950	4	3089	9							
01	108221	X	77243	-0-		-30978		-0-	5055	1	69431	3	N	1636	1336	0	559	1	303
									957	4	1800	9							
02	97748	X	75798	-0-		-21950		-0-	4622	1	59246	3	N	2402	1826	0	436	1	443
									9288	4	2642	9							
03	106609	X	90917	-0-		-15692		-0-	5687	1	80431	3	N	2436	2070	0	520	1	289
									2119	4	2680	9							
04	93240	X	69915	-0-		-23325		-0-	4443	1	62152	3	N	1719	1432	0	348	1	228
									1429	4	1891	9							
05	83917	X	67814	-0-		-16103		-0-	4960	1	60210	3	N	1702	1224	0	407	1	299
									772	4	1872	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. 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
12	39122	X	14406	-0-		-24716		-0-	903	1	11911	3	N	1110	956	1			1035
									371	4	1221	9							
01	35991	X	23406	-0-		-12585		-0-	1471	1	20210	3	N	1274	1204	1			1105
									324	4	1401	9							
02	30744	X	25234	-0-		-5510		-0-	947	1	12134	3	N	746	836	1			1015
									11332	4	821	9							
03	28086	X	19845	-0-		-8241		-0-	1221	1	17266	3	N	979	1226	1			768
									281	4	1077	9							
04	25020	X	12091	-0-		-12929		-0-	735	1	10289	3	N	658	484	1			942
									343	4	724	9							
05	27931	X	14134	-0-		-13797		-0-	973	1	11811	3	N	869	793	1			1018
									394	4	956	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
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
12	46358	X	46358	-0-	-0-	-0-	2836	1	37389	3	N	3430	3122	0	326	1	246
							2360	4	3773	9							
01	32006	X	32006	-0-	-0-	-0-	1967	1	27023	3	N	2274	2178	0	218	1	124
							515	4	2501	9							
02	33656	X	3981	-0-	-29675	-0-	195	1	2501	3	N	308	361	0	18	1	53
							946	4	339	9							
03	46345	X	20413	-0-	-25932	-0-	1218	1	17222	3	N	1601	1385	0	112	1	157
							212	4	1761	9							
04	44850	X	15683	-0-	-29167	-0-	929	1	12993	3	N	1169	1110	0	73	1	143
							475	4	1286	9							
05	46345	X	1271	-0-	-45074	-0-	84	1	1019	3	N	137	247	0	7	1	26
							17	4	151	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
12	119556	X	119556	-0-	-0-	-0-	7823	1	103140	3	N	4315	3312	0	900	1	287
							3846	4	4747	9							
01	124475	X	124475	-0-	-0-	-0-	7975	1	109538	3	N	5093	4263	0	882	1	235
							1360	4	5602	9							
02	72300	X	72300	-0-	-0-	-0-	4420	1	56653	3	N	2739	2277	0	416	1	281
							8214	4	3013	9							
03	101237	X	101237	-0-	-0-	-0-	6365	1	90022	3	N	3792	3136	0	582	1	355
							679	4	4171	9							
04	94324	X	94324	-0-	-0-	-0-	5966	1	83464	3	N	3377	2905	0	466	1	361
							1179	4	3715	9							
*05	73674	X	73674	-0-	-0-	-0-	5369	1	65173	3	N	2301	2002	0	441	1	219
							601	4	2531	9							

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
12	98617	X	98617	-0-	-0-	-0-	6512	1	85860	3	Y	3739	3010	0	749	1	288
							2132	4	4113	9							
01	104594	X	81719	-0-	-22875	-0-	5251	1	72123	3	Y	3102	2492	0	581	1	317
							933	4	3412	9							
02	94472	X	56687	-0-	-37785	-0-	3402	1	43612	3	Y	2057	1576	0	320	1	478
							7410	4	2263	9							
03	101370	X	54964	-0-	-46406	-0-	3450	1	48795	3	Y	2187	2068	0	315	1	282
							313	4	2406	9							
04	97110	X	10324	-0-	-86786	-0-	679	1	9503	3	Y	43	170	0	53	1	102
							95	4	47	9							
05	98611	X	81826	-0-	-16785	-0-	5878	1	71350	3	Y	3540	2682	0	483	1	477
							704	4	3894	9							

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 714WA RRCID -> 287993 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8732 - 15451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3224	X	288	-0-	-2936	-0-	20	1	268	3	N	-0-					-0-
01	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
02	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
03	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
WISE WEST STATE UNIT WELL #: 705WA RRCID -> 288173 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8889 - 15557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77128	X	2371	-0-	-74757	-0-	156	1	2084	3	N	119	223	1			-0-
							131	9									
01	77128	X	-0-	-0-	-77128	-0-					N	-0-					-0-
02	69664	X	-0-	-0-	-69664	-0-					N	-0-					-0-
03	49848	X	-0-	-0-	-49848	-0-					N	-0-					-0-
04	30360	X	-0-	-0-	-30360	-0-					N	-0-					-0-
05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 706WA RRCID -> 288803 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8929 - 14166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71610	X	4524	-0-	-67086	-0-	313	1	4190	3	N	19	246	1			-0-
							21	9									
01	71610	X	-0-	-0-	-71610	-0-					N	-0-					-0-
02	60424	X	-0-	-0-	-60424	-0-					N	-0-					-0-
03	56699	X	-0-	-0-	-56699	-0-					N	-0-					-0-
04	50010	X	-0-	-0-	-50010	-0-					N	-0-					-0-
05	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 717WA RRCID -> 288804 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8797 - 14056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3534	X	235	-0-	-3299	-0-	16	1	219	3	N	-0-					-0-
01	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
02	1848	X	-0-	-0-	-1848	-0-					N	-0-					-0-
03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		58957	-0-	58957	58957	3388	1	46538	3	N	7777	7064	0	375	1	338
							476	4	8555	9							
02	SHUT IN		218798	-0-	218798	277755	12146	1	155697	3	N	26957	25874	0	1145	1	276
							21302	4	29653	9							
03	SHUT IN		270177	-0-	270177	547932	15606	1	220704	3	N	29492	28048	0	1429	1	291
							1426	4	32441	9							
*04	781665	X	233733	-0-	-547932	-0-	13633	1	190712	3	N	24963	23623	0	1066	1	565
							1929	4	27459	9							
*05	254355	X	216289	-0-	-38066	-0-	14405	1	174851	3	N	21509	20421	0	1183	1	470
							3373	4	23660	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
12	162006	X	112399	-0-	-49607	-0-	7350	1	96908	3	N	3710	2360	0	846	1	723
							4060	4	4081	9							
01	154442	X	109217	-0-	-45225	-0-	6629	1	91048	3	N	3217	3569	1			371
							8001	4	3539	9							
02	131040	X	84567	-0-	-46473	-0-	4869	1	62415	3	N	2085	2345	1			111
							14989	4	2294	9							
03	143809	X	81969	-0-	-61840	-0-	5222	1	73853	3	N	2117	1981	1			247
							565	4	2329	9							
04	117840	X	75980	-0-	-41860	-0-	4882	1	68300	3	N	1923	1921	1			249
							683	4	2115	9							
05	112406	X	64012	-0-	-48394	-0-	4681	1	56820	3	N	1593	1559	1			283
							759	4	1752	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
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
12	97216	X	73138	-0-	-24078	-0-	4675	1	61640	3	Y	2759	2182	0	538	1	449
							3788	4	3035	9							
01	90954	X	67805	-0-	-23149	-0-	4251	1	58390	3	Y	3038	2519	0	470	1	498
							1822	4	3342	9							
02	73276	X	68030	-0-	-5246	-0-	3466	1	44433	3	Y	2183	1668	0	327	1	686
							17730	4	2401	9							
03	78399	X	53670	-0-	-24729	-0-	3234	1	45730	3	Y	2024	1943	0	297	1	470
							2480	4	2226	9							
04	75870	X	51908	-0-	-23962	-0-	3104	1	43419	3	Y	1769	1523	0	242	1	474
							3439	4	1946	9							
05	75330	X	52348	-0-	-22982	-0-	3748	1	45499	3	Y	1840	1624	0	307	1	383
							1077	4	2024	9							

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
12	220348	X	118673	-0-	-101675	-0-	7234	1	95384	3	N	11691	10727	0	832	1	492
							3195	4	12860	9							
01	197532	X	107581	-0-	-89951	-0-	6417	1	88143	3	N	10542	9844	0	710	1	480
							1425	4	11596	9							
02	158172	X	88028	-0-	-70144	-0-	4723	1	60536	3	N	8306	7854	0	445	1	487
							13632	4	9137	9							
03	147188	X	39099	-0-	-108089	-0-	2273	1	32152	3	N	3634	3599	0	208	1	314
							677	4	3997	9							
04	125010	X	121897	-0-	-3113	-0-	7125	1	99679	3	N	10183	9379	0	557	1	561
							3892	4	11201	9							
05	118668	X	117995	-0-	-673	-0-	8066	1	97908	3	N	8514	7945	0	662	1	468
							2656	4	9365	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
12	238080	X	187820	-0-	-50260	-0-	12105	1	159596	3	N	10427	8920	0	1392	1	409
							4649	4	11470	9							
01	238080	X	165457	-0-	-72623	-0-	10428	1	143229	3	N	8922	7798	0	1154	1	379
							1986	4	9814	9							
02	215040	X	140008	-0-	-75032	-0-	8137	1	104303	3	N	7253	6465	0	767	1	400
							19590	4	7978	9							
03	217713	X	147537	-0-	-70176	-0-	9072	1	128291	3	N	7966	6952	0	830	1	584
							1411	4	8763	9							
04	204030	X	133077	-0-	-70953	-0-	8142	1	113908	3	N	6357	5954	0	637	1	350
							4034	4	6993	9							
05	187829	X	131294	-0-	-56535	-0-	9272	1	112543	3	N	6084	5359	0	762	1	313
							2787	4	6692	9							

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 7WA RRCID -> 289892 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 1010 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		105509	-0-	105509	105509	6184	1	84938	3	N	12289	11076	0	684	1	529
							869	4	13518	9							
02	SHUT IN		267363	-0-	267363	372872	15451	1	198060	3	N	24349	23176	0	1455	1	247
							27068	4	26784	9							
03	SHUT IN		325556	-0-	325556	698428	19596	1	277126	3	N	24587	22801	0	1797	1	236
							1788	4	27046	9							
*04	968152	X	269724	-0-	-698428	-0-	16559	1	231645	3	N	17437	15993	0	1297	1	383
							2339	4	19181	9							
*05	297445	X	252991	-0-	-44454	-0-	17745	1	215398	3	N	14644	13266	0	1456	1	305
							3740	4	16108	9							

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 8WA RRCID -> 289923 COMPL. DATE 12/05/2018 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9998 - 18245

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MORE COWBELL UNIT WELL #: 25WB RRCID -> 289925 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 8845 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		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

12	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	3831	3	101	4	N	142	193	1			168
							156	9									
01	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	7142	3	181	4	N	251	192	1			227
							276	9									
02	13526	X	13526	-0-	-0-	-0-	12903	3	175	4	N	407	557	1			77
							448	9									
03	16608	X	16608	-0-	-0-	-0-	16171	3	64	4	N	339	189	1			227
							373	9									
04	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4806	3	42	4	N	3	188	1			42
							3	9									
*05	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	8237	3	297	4	N	187					229
							206	9									

BETTYE HANSARD STATE 45-3 WELL #: 1H RRCID -> 270785 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 7499 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	25978	X	15754	-0-	-10224	-0-	12839	3	82	4	N	2575	2233	1			707
							2833	9									
01	25978	X	18185	-0-	-7793	-0-	15092	3	81	4	N	2738	3369	1			76
							3012	9									
02	14672	X	10864	-0-	-3808	-0-	10055	3	28	4	N	710	374	1			412
							781	9									
03	28627	X	28627	-0-	-0-	-0-	24858	3	140	4	N	3299	3213	1			498
							3629	9									
04	22821	X	22821	-0-	-0-	-0-	19918	3	113	4	N	2536	2817	1			217
							2790	9									
*05	19966	X	19966	-0-	-0-	-0-	17486	3	116	4	N	2149	2041	1			325
							2364	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
12	42160	X	26523	-0-	-15637	-0-	23077	3	1239	4	N	2006	2386	1			182
							2207	9									
01	36673	X	21453	-0-	-15220	-0-	17282	3	1409	4	N	2511	2526	1			167
							2762	9									
02	33124	X	14373	-0-	-18751	-0-	11889	3	258	4	N	2024	1810	1			381
							2226	9									
03	32984	X	23660	-0-	-9324	-0-	19491	3	397	4	N	3429	3392	1			418
							3772	9									
04	31920	X	24722	-0-	-7198	-0-	21397	3	313	4	N	2738	2682	1			474
							3012	9									
*05	26794	X	26794	-0-	-0-	-0-	23475	3	197	4	N	2838	2834	1			478
							3122	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
12	54033	X	42239	-0-	-11794	-0-	3022	1	34657	3	N	3914	3732	1			421
							255	4	4305	9							
01	54033	X	9137	-0-	-44896	-0-	908	1	7355	3	N	547	754	1			214
							272	4	602	9							
02	42420	X	19522	-0-	-22898	-0-	1625	1	15250	3	N	1825	1937	1			102
							639	4	2008	9							
03	42904	X	37605	-0-	-5299	-0-	2344	1	30502	3	N	3929	3643	1			388
							437	4	4322	9							
04	41520	X	29126	-0-	-12394	-0-	2018	1	24283	3	N	2286	2421	1			253
							310	4	2515	9							
05	42253	X	37592	-0-	-4661	-0-	2739	1	31101	3	N	3065	3157	1			161
							380	4	3372	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
12	60761	X	60761	-0-	-0-	-0-	55047	3	1390	4	Y	3931	4050	1			240
							4324	9									
01	68944	X	57639	-0-	-11305	-0-	53199	3	601	4	Y	3490	3540	1			190
							3839	9									
02	62272	X	48484	-0-	-13788	-0-	43342	3	2753	4	Y	2172	2255	1			107
							2389	9									
03	68944	X	64195	-0-	-4749	-0-	59051	3	1506	4	Y	3307	3235	1			179
							3638	9									
04	64020	X	61192	-0-	-2828	-0-	56672	3	1176	4	Y	3040	3035	1			184
							3344	9									
*05	73717	X	73717	-0-	-0-	-0-	68915	3	633	4	Y	3790	3822	1			152
							4169	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
12	17577	X	7845	-0-	-9732	-0-	6218	3	1627	4	Y	-0-					79
01	37742	X	37742	-0-	-0-	-0-	32591	3	2028	4	Y	2839	2461	1			457
							3123	9									
02	26488	X	16751	-0-	-9737	-0-	14452	3	1063	4	Y	1124	1417	1			164
							1236	9									
03	21142	X	4214	-0-	-16928	-0-	3961	3	252	4	Y	1	144	1			21
							1	9									
04	36510	X	5180	-0-	-31330	-0-	4919	3	259	4	Y	2					23
							2	9									
05	37727	X	4267	-0-	-33460	-0-	4245	3	11	4	Y	10	23	1			10
							11	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
12	38657	X	28119	-0-	-10538	-0-	421	1	26575	3	Y	761	659	1			307
							286	4	837	9							
01	37541	X	24569	-0-	-12972	-0-	280	1	23059	3	Y	919	1107	1			119
							219	4	1011	9							
02	32228	X	19082	-0-	-13146	-0-	183	1	17733	3	Y	723	557	1			285
							371	4	795	9							
03	35681	X	25885	-0-	-9796	-0-	273	1	23255	3	Y	1617	1577	1			325
							578	4	1779	9							
04	34530	X	32885	-0-	-1645	-0-	375	1	30832	3	Y	1296	1136	1			485
							252	4	1426	9							
*05	31139	X	31139	-0-	-0-	-0-	577	1	29095	3	Y	1061	1236	1			310
							300	4	1167	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
12	20522	X	15843	-0-	-4679	-0-	240	1	14551	3	Y	808	667	1			326
							163	4	889	9							
01	24843	X	24843	-0-	-0-	-0-	278	1	22831	3	Y	1380	1528	1			178
							216	4	1518	9							
02	16044	X	15967	-0-	-77	-0-	192	1	15026	3	Y	348	389	1			137
							366	4	383	9							
03	22387	X	22387	-0-	-0-	-0-	267	1	21349	3	Y	208	303	1			42
							542	4	229	9							
04	24030	X	15734	-0-	-8296	-0-	180	1	14881	3	Y	502	356	1			188
							121	4	552	9							
05	24831	X	12520	-0-	-12311	-0-	206	1	11501	3	Y	623	629	1			182
							128	4	685	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
12	49635	X	49635	-0-	-0-	-0-	1126	1	43721	3	Y	4054	3991	1			115
							329	4	4459	9							
01	49470	X	49470	-0-	-0-	-0-	1493	1	44261	3	Y	3260	3112	1			263
							130	4	3586	9							
02	39144	X	14003	-0-	-25141	-0-	491	1	10665	3	Y	2527	2453	1			337
							67	4	2780	9							
03	49631	X	38234	-0-	-11397	-0-	1042	1	32667	3	Y	4066	4373	1			30
							52	4	4473	9							
04	48030	X	45508	-0-	-2522	-0-	1279	1	39836	3	Y	3974	3814	1			190
							22	4	4371	9							
05	49631	X	43780	-0-	-5851	-0-	1953	1	38641	3	Y	2873	2904	1			159
							26	4	3160	9							

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
12	30113	X	30113	-0-	-0-	-0-	679	1	25982	3	Y	2968	2937	1			84
							187	4	3265	9							
01	42119	X	42119	-0-	-0-	-0-	1169	1	34973	3	Y	5340	4994	1			430
							103	4	5874	9							
02	25676	X	15041	-0-	-10635	-0-	502	1	12029	3	Y	2241	2372	1			299
							45	4	2465	9							
03	46441	X	46441	-0-	-0-	-0-	1363	1	40839	3	Y	3813	4084	1			28
							45	4	4194	9							
04	40770	X	38178	-0-	-2592	-0-	1039	1	32474	3	Y	4227	4053	1			202
							15	4	4650	9							
05	42129	X	40684	-0-	-1445	-0-	1738	1	34341	3	Y	4165	4137	1			230
							23	4	4582	9							

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
12	15376	X	5294	-0-	-10082	-0-	4247	3	1047	4	Y	-0-					345
01	37479	X	10199	-0-	-27280	-0-	7824	3	681	4	Y	1540	1637	1			248
							1694	9									
02	33852	X	7959	-0-	-25893	-0-	6057	3	883	4	Y	926	1039	1			135
							1019	9									
03	37479	X	3788	-0-	-33691	-0-	3575	3	209	4	Y	4	119	1			20
							4	9									
04	9870	X	7957	-0-	-1913	-0-	7518	3	193	4	Y	224					244
							246	9									
*05	16409	X	16409	-0-	-0-	-0-	15235	3	7	4	Y	1061	326	1			979
							1167	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
12	88652	X	88652	-0-	-0-	-0-	82100	3	1511	4	Y	4583	4684	1			98
							5041	9									
01	90976	X	90976	-0-	-0-	-0-	84252	3	1480	4	Y	4767	4614	1			251
							5244	9									
02	76440	X	58915	-0-	-17525	-0-	60	1	55066	3	Y	2217	2257	1			211
							1350	4	2439	9							
03	88660	X	44902	-0-	-43758	-0-	41508	3	536	4	Y	2598	2718	1			91
							2858	9									
04	88050	X	72070	-0-	-15980	-0-	69310	3	209	4	Y	2319	2232	1			178
							2551	9									
*05	94401	X	94401	-0-	-0-	-0-	90931	3	779	4	Y	2446	2493	1			131
							2691	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
12	66192	X	66192	-0-	-0-	-0-	58014	3	1167	4	Y	6374	6707	1			136
							7011	9									
01	59582	X	46028	-0-	-13554	-0-	43065	3	875	4	Y	1898	1934	1			100
							2088	9									
02	66920	X	21657	-0-	-45263	-0-	37	1	17879	3	Y	3095	2900	1			295
							336	4	3405	9							
03	74090	X	14882	-0-	-59208	-0-	14479	3	143	4	Y	236	523	1			8
							260	9									
04	71700	X	35889	-0-	-35811	-0-	29388	3	113	4	Y	5807	5368	1			447
							6388	9									
05	66185	X	4047	-0-	-62138	-0-	266	3	1	4	Y	3436	3699	1			184
							3780	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
12	60880	X	60880	-0-	-0-	-0-	56895	3	1327	4	Y	2416	2821	1			52
							2658	9									
01	60326	X	57219	-0-	-3107	-0-	52451	3	886	4	Y	3529	3395	1			186
							3882	9									
02	58128	X	23387	-0-	-34741	-0-	17	1	21759	3	Y	967	1061	1			92
							547	4	1064	9							
03	64356	X	51163	-0-	-13193	-0-	46328	3	691	4	Y	3767	3727	1			132
							4144	9									
04	62280	X	44856	-0-	-17424	-0-	42198	3	118	4	Y	2309	2263	1			178
							2540	9									
05	60884	X	34947	-0-	-25937	-0-	32511	3	276	4	Y	1964	2037	1			105
							2160	9									

STATE HOPE SPRINGS 113-23X14 WELL #: W108H RRCID -> 288428 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9303 - 19288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22961	X	22961	-0-	-0-	-0-	1851	1	18334	3	N	2261	2261	1			956
							289	4	2487	9							
01	88020	X	88020	-0-	-0-	-0-	6115	1	67450	3	N	12667	12667	1			956
							521	4	13934	9							
02	47635	X	47635	-0-	-0-	-0-	3401	1	38077	3	N	5433	5452	1			937
							181	4	5976	9							
03	60020	X	60020	-0-	-0-	-0-	2818	1	49411	3	N	6675	6940	1			672
							448	4	7343	9							
04	70740	X	70583	-0-	-157	-0-	4276	1	55830	3	N	9011	9006	1			677
							565	4	9912	9							
05	73098	X	66847	-0-	-6251	-0-	7698	1	50506	3	N	7520	7586	1			611
							371	4	8272	9							

HS STATE 113-16 WELL #: W107H RRCID -> 289953 COMPL. DATE 07/16/2020 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9304 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	338652	X	97949	-0-	-240703	-0-	2172	1	82263	3	Y	11749	11608	1			334
							590	4	12924	9							
01	116281	X	44250	-0-	-72031	-0-	947	1	36893	3	Y	5695	5570	1			459
							145	4	6265	9							
02	105028	X	61758	-0-	-43270	-0-	2538	1	53431	3	Y	5137	4910	1			686
							138	4	5651	9							
03	113182	X	113182	-0-	-0-	-0-	3401	1	98162	3	Y	10461	11070	1			77
							112	4	11507	9							
04	104120	X	104120	-0-	-0-	-0-	2942	1	91920	3	Y	8363	8040	1			400
							59	4	9199	9							
05	97960	X	81845	-0-	-16115	-0-	3508	1	69509	3	Y	7975	7934	1			441
							55	4	8773	9							

HS STATE 113-16 WELL #: W106H RRCID -> 289973 COMPL. DATE 07/16/2020 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9379 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	85746	X	505	-0-	-85241	-0-	1	1	33	3	Y	428	440	1			12
							471	9									
01	119815	X	46842	-0-	-72973	-0-	861	1	38230	3	Y	6910	6365	1			557
							150	4	7601	9							
02	108220	X	84334	-0-	-23886	-0-	3095	1	72817	3	Y	7447	7010	1			994
							230	4	8192	9							
03	145535	X	145535	-0-	-0-	-0-	4392	1	126137	3	Y	13540	14435	1			99
							112	4	14894	9							
04	115195	X	115195	-0-	-0-	-0-	3285	1	101937	3	Y	9004	8672	1			431
							69	4	9904	9							
*05	101422	X	101422	-0-	-0-	-0-	4443	1	89739	3	Y	6519	6589	1			361
							69	4	7171	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CALLON (PERMIAN) LLC 124807
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280986 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9800 - 18173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	114					879
01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	79					958
02	1120	X	811	-0-	-309	-0-	46	1	509	3	N	134	510	1			582
							109	4	147	9							
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			582
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			582
05	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					582

FORTRESS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281552 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9200 - 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
12	15996	X	4327	-0-	-11669	-0-	2654	1	1223	4	Y	409	1	1	12	8	404
							450	9									
01	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	3195	1	4621	3	Y	858	726	1			536
							389	4	944	9							
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	243	1			293
03	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	2754	1	3311	4	Y	423	154	1			562
							465	9									
04	8850	X	2179	-0-	-6671	-0-	814	1	1280	4	Y	77	372	1	1	8	266
							85	9									
05	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT					266

PYTHIAN-OATMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281681 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9869 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					531
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					531
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					531
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					531
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					531
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					531

THUNDERBOLT STATE WELL #: 1H RRCID -> 282197 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9602 - 13487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					Y	7					109
01	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	830	1	2515	3	Y	63	26	1			146
							882	4	69	9							
02	3584	X	396	-0-	-3188	-0-	82	1	51	3	Y	37	115	1			68
							222	4	41	9							
03	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	240	10	1			298
04	4170	X	273	-0-	-3897	-0-	86	1	166	3	Y	9	2	8			305
							11	4	10	9							
05	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					305

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
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
12	8122	X	5452	-0-	-2670	-0-	1991	1	2935	4	N	478	716	1			634
							526	9									
01	8122	X	7109	-0-	-1013	-0-	2264	1	1732	3	N	480	715	1			399
							2585	4	528	9							
02	6468	X	1182	-0-	-5286	-0-	695	1	38	3	N	123					522
							314	4	135	9							
03	7161	X	928	-0-	-6233	-0-	891	1	18	4	N	17					539
							19	9									
04	6870	X	2947	-0-	-3923	-0-	1494	1	695	3	N	208	15	8			732
							529	4	229	9							
05	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					732

CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061
DALE STATE WELL #: 1 RRCID -> 266036 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9900 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	36	1	1101	2	N	8					899
							9	9									
01	157	X	157	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	N	17					916
							48	4	19	9							
02	23	X	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					916
03	28	X	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					916
04	65	X	65	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	N	3					919
							3	9									
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	X	3	-0-	-0-	-0-	2	4	1	9	N	1					611
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	4	1	9	N	1					612
02	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	4			N	-0-					612
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	4	1	9	N	1	1	8			612
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	2	4	1	9	N	1					613
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	4	1	9	N	1					614

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23041	X	23041	-0-	-0-	-0-	663	1	19905	2	N	1384	1395	0			1475
							951	4	1522	9							
01	15054	X	15054	-0-	-0-	-0-	418	1	12888	2	N	876	840	0			1511
							784	4	964	9							
02	20974	X	20974	-0-	-0-	-0-	611	1	18008	2	N	1088	1110	0			1489
							1158	4	1197	9							
03	16002	X	16002	-0-	-0-	-0-	412	1	12503	2	N	760	733	0	1	8	1515
							2251	4	836	9							
04	29807	X	29807	-0-	-0-	-0-	709	1	22846	2	N	1666	1737	0	2	8	1442
							4419	4	1833	9							
*05	38704	X	38704	-0-	-0-	-0-	1014	1	33134	2	N	1984	1934	0	3	8	1489
							2374	4	2182	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061

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. 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
12	21095	X	21095	-0-		-0-		-0-	433	1	17654	2	N	1945	1916	0			121
									253	4	615	5							
01	21514	X	19793	-0-		-1721		-0-	424	1	16313	2	N	1760	1754	0			127
									97	4	1023	5							
02	19460	X	14066	-0-		-5394		-0-	347	1	11836	2	N	1440	1393	0			174
									118	4	181	5							
*03	21607	X	18193	-0-		-3414		-0-	403	1	14912	2	N	1754	1809	0	2	8	117
									530	4	419	5							
*04	20850	X	17114	-0-		-3736		-0-	315	1	14793	2	N	1715	1653	0	1	8	178
									83	4	36	5							
05	21080	X	16804	-0-		-4276		-0-	277	1	14370	2	N	1601	1646	0	2	8	131
									176	4	220	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. 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
12	24797	X	24797	-0-		-0-		-0-	556	1	21661	2	N	2264	2219	0			143
									90	4	2490	9							
01	25163	X	25163	-0-		-0-		-0-	571	1	22157	2	N	2178	2146	0			175
									34	4	5	5							
02	20548	X	20548	-0-		-0-		-0-	479	1	16574	2	N	1557	1488	0			244
									1768	4	14	5							
*03	23149	X	23149	-0-		-0-		-0-	300	1	11068	2	N	1524	1527	0	1	8	240
									5363	4	4742	5							
*04	21193	X	21193	-0-		-0-		-0-	417	1	18610	2	N	1939	1965	0	2	8	212
									33	4	2133	9							
*05	23680	X	23680	-0-		-0-		-0-	416	1	20948	2	N	2008	1977	0	2	8	241
									20	4	87	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. 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
12	24288	X	24288	-0-		-0-		-0-	514	1	20540	2	N	2666	2612	0			615
									301	4	2933	9							
01	23624	X	23624	-0-		-0-		-0-	506	1	19075	2	N	2641	2662	0			594
									1138	4	2905	9							
02	21298	X	21298	-0-		-0-		-0-	517	1	17459	2	N	2409	2248	0			755
									672	4	2650	9							
*03	23066	X	23066	-0-		-0-		-0-	542	1	19720	2	N	2504	2647	0	2	8	610
									50	4	2754	9							
*04	23092	X	23092	-0-		-0-		-0-	406	1	19310	2	N	2439	2430	0	2	8	617
									33	4	660	5							
*05	24833	X	24833	-0-		-0-		-0-	424	1	21439	2	N	2632	2553	0	2	8	694
									75	4	2895	9							

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. 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
12	19483	X	19483	-0-		-0-		-0-	405	1	16429	2	N	1988	2000	0			1856
									384	4	78	5							
01	19618	X	19618	-0-		-0-		-0-	438	1	16775	2	N	2107	2067	0			1896
									87	4	2318	9							
02	15995	X	15995	-0-		-0-		-0-	380	1	12983	2	N	1636	1438	0			2094
									819	4	13	5							
*03	18169	X	18169	-0-		-0-		-0-	415	1	15259	2	N	1840	1976	0	1	8	1957
									343	4	128	5							
*04	17875	X	17875	-0-		-0-		-0-	276	1	13973	2	N	1863	1940	0	1	8	1879
									1539	4	38	5							
*05	18192	X	18192	-0-		-0-		-0-	305	1	15650	2	N	1851	1849	0	1	8	1880
									136	4	65	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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
12	42997	X	40592	-0-	-2405	-0-	1325	1	37245	2	N	1276	1337	0			369
							529	4	89	5							
01	42656	X	6498	-0-	-36158	-0-	200	1	6062	2	N	213	206	0			376
							2	4	234	9							
02	38108	X	16949	-0-	-21159	-0-	481	1	10728	2	N	316	328	0			364
							5072	4	320	5							
03	42869	X	42869	-0-	-0-	-0-	1377	1	37234	2	N	1061	1096	0	4	8	325
							3091	4	1167	9							
*04	41861	X	41861	-0-	-0-	-0-	1170	1	37782	2	N	1352	1331	0	4	8	342
							1353	4	69	5							
*05	45881	X	45881	-0-	-0-	-0-	1310	1	42880	2	N	1443	1448	0	5	8	332
							104	4	1587	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
12	29636	X	27172	-0-	-2464	-0-	1154	1	21219	2	N	1387	1393	0			111
							2679	4	594	5							
01	30256	X	24703	-0-	-5553	-0-	974	1	21110	2	N	1393	1316	0			188
							753	4	334	5							
02	27328	X	9316	-0-	-18012	-0-	386	1	8172	2	N	524	540	0			172
							12	4	170	5							
*03	30380	X	20641	-0-	-9739	-0-	797	1	17078	2	N	841	841	0	1	8	171
							1674	4	167	5							
*04	28500	X	23889	-0-	-4611	-0-	930	1	21280	2	N	1521	1493	0	2	8	197
							6	4	1673	9							
05	27187	X	22649	-0-	-4538	-0-	848	1	20471	2	N	1165	1183	0	2	8	177
							5	4	43	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
12	22785	X	5055	-0-	-17730	-0-	135	1	4108	2	N	263	328	0			3222
							523	4	289	9							
01	25502	X	25502	-0-	-0-	-0-	707	1	21755	2	N	1443	1318	0			3347
							1453	4	1587	9							
02	19180	X	6838	-0-	-12342	-0-	208	1	5722	2	N	416	363	0			3400
							450	4	458	9							
03	24604	X	24604	-0-	-0-	-0-	715	1	21986	2	N	1571	1531	0	2	8	3438
							175	4	1728	9							
04	24690	X	22313	-0-	-2377	-0-	623	1	20020	2	N	1511	1489	0	2	8	3458
							8	4	1662	9							
05	25513	X	21629	-0-	-3884	-0-	603	1	19683	2	N	1189	1155	0	2	8	3490
							35	4	1308	9							

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
12	32240	X	21711	-0-	-10529	-0-	636	1	19197	2	N	993	953	0			1366
							786	4	1092	9							
01	27032	X	24418	-0-	-2614	-0-	654	1	19956	2	N	1287	1266	0			1387
							2392	4	1416	9							
02	23940	X	9223	-0-	-14717	-0-	263	1	7654	2	N	440	356	0			1471
							822	4	484	9							
03	28092	X	28092	-0-	-0-	-0-	782	1	24075	2	N	1099	1178	0	2	8	1390
							2026	4	1209	9							
04	24300	X	22595	-0-	-1705	-0-	639	1	20655	2	N	1183	1168	0	2	8	1403
							1301	9									
05	24428	X	23007	-0-	-1421	-0-	642	1	21035	2	N	1182	1197	0	2	8	1386
							30	4	1300	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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
12	12462	X	-0-	-0-	-12462	-0-					N	-0-					264
01	12369	X	26	-0-	-12343	-0-	1	1	25	2	N	-0-					264
02	11088	X	20	-0-	-11068	-0-	1	1	19	2	N	-0-					264
03	31	X	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					264
04	30	X	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	N	-0-					264
05	31	X	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-					264

PAT FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 278966 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9938 - 14558

12	11659	X	11659	-0-	-0-	-0-	523	1	6987	2	N	1404	1526	0			392
							2303	4	302	5							
01	20501	X	20501	-0-	-0-	-0-	831	1	17260	2	N	1537	1474	0			455
							719	4	1691	9							
02	17684	X	17684	-0-	-0-	-0-	481	1	10788	2	N	1316	1336	0			435
							1227	4	3740	5							
*03	17998	X	17998	-0-	-0-	-0-	349	1	7416	2	N	927	1000	0	1	8	361
							4303	4	4910	5							
*04	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	156	1	3548	2	N	941	924	0	1	8	377
							1863	4	3491	5							
*05	46395	X	46395	-0-	-0-	-0-	18047	4	28348	5	N	-0-	24	0			353

WILLIAM FEE 32 WELL #: 1H RRCID -> 279059 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9148 - 13636

12	30457	X	30457	-0-	-0-	-0-	636	1	25374	2	N	3706	3804	0			535
							308	4	62	5							
01	29494	X	29494	-0-	-0-	-0-	653	1	24984	2	N	3505	3451	0			589
							1	4	3856	9							
02	27617	X	27617	-0-	-0-	-0-	679	1	23038	2	N	3361	3307	0			643
							203	4	3697	9							
*03	29642	X	29642	-0-	-0-	-0-	682	1	25083	2	N	3465	3529	0	3	8	576
							65	4	3812	9							
*04	26465	X	26465	-0-	-0-	-0-	478	1	22343	2	N	3273	3205	0	2	8	642
							44	4	3600	9							
*05	18165	X	18165	-0-	-0-	-0-	313	1	14655	2	N	1972	2145	0	1	8	468
							114	4	914	5							

W A STATE WELL #: 3H RRCID -> 279156 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8764 - 15956

12	45859	X	45859	-0-	-0-	-0-	1725	1	42626	2	N	1275	1269	0			589
							105	4	1403	9							
01	44629	X	44629	-0-	-0-	-0-	1380	1	41857	2	N	1213	1200	0			602
							58	4	1334	9							
02	39045	X	39045	-0-	-0-	-0-	1149	1	31119	2	N	1031	1036	0			597
							5643	4	1134	9							
03	41715	X	41715	-0-	-0-	-0-	1331	1	38046	2	N	969	1061	0	2	8	503
							1272	4	1066	9							
04	42379	X	42379	-0-	-0-	-0-	1230	1	39617	2	N	1142	1132	0	2	8	511
							276	4	1256	9							
*05	42727	X	42727	-0-	-0-	-0-	1225	1	40058	2	N	1082	1090	0	2	8	501
							254	4	1190	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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
12	28427	X	18332	-0-	-10095	-0-	357	1	14665	2	N	2606	2504	0			511
							309	4	134	5							
01	28427	X	19676	-0-	-8751	-0-	423	1	16384	2	N	2541	2514	0			538
							31	4	43	5							
02	25676	X	18068	-0-	-7608	-0-	436	1	15178	2	N	1941	1963	0			516
							85	4	234	5							
*03	25597	X	25597	-0-	-0-	-0-	591	1	22142	2	N	2579	2667	0	2	8	426
							27	4	2837	9							
*04	23749	X	23749	-0-	-0-	-0-	433	1	20614	2	N	2421	2470	0	2	8	375
							39	4	2663	9							
*05	24144	X	24144	-0-	-0-	-0-	406	1	21088	2	N	2403	2360	0	2	8	416
							7	4	2643	9							

STATE ALEXANDRA 14-11 WELL #: 1H RRCID -> 279176 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9597 - 16971

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

JAMES FEE 6 WELL #: 1H RRCID -> 279288 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9498 - 17874

12	67146	X	57155	-0-	-9991	-0-	2459	1	44550	2	N	4862	4825	0			910
							4798	4	5348	9							
01	67146	X	58672	-0-	-8474	-0-	2349	1	50312	2	N	4903	4856	0			957
							618	4	5393	9							
02	58016	X	27126	-0-	-30890	-0-	1043	1	23262	2	N	2113	2092	0			978
							497	4	2324	9							
*03	63085	X	48693	-0-	-14392	-0-	1994	1	42283	2	N	3871	4127	0	3	8	719
							158	4	4258	9							
*04	58703	X	58703	-0-	-0-	-0-	2184	1	49537	2	N	5133	5109	0	4	8	739
							1336	4	5646	9							
*05	61234	X	61234	-0-	-0-	-0-	2234	1	53263	2	N	4962	4960	0	4	8	737
							279	4	5458	9							

ALICE FEE 34 WELL #: 1H RRCID -> 279309 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9509 - 13937

12	25060	X	25060	-0-	-0-	-0-	529	1	21266	2	N	2772	2638	0			625
							216	4	3049	9							
01	24672	X	24672	-0-	-0-	-0-	555	1	21061	2	N	2777	2781	0			621
							1	4	3055	9							
02	18703	X	18703	-0-	-0-	-0-	461	1	15781	2	N	2000	1989	0			632
							142	4	119	5							
*03	23604	X	23604	-0-	-0-	-0-	548	1	20142	2	N	2591	2662	0	2	8	559
							64	4	2850	9							
*04	22032	X	22032	-0-	-0-	-0-	402	1	18830	2	N	2529	2462	0	2	8	624
							18	4	2782	9							
*05	22342	X	22342	-0-	-0-	-0-	377	1	19215	2	N	2500	2557	0	2	8	565
							2750	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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
12	23919	X	23919	-0-	-0-	-0-	500	1	20230	2	N	2695	2591	0			189
							224	4	2965	9							
01	25966	X	25966	-0-	-0-	-0-	588	1	22453	2	N	2658	2617	0			230
							1	4	2924	9							
02	23991	X	23991	-0-	-0-	-0-	603	1	20791	2	N	2208	2209	0			229
							109	4	59	5							
*03	33943	X	33943	-0-	-0-	-0-	808	1	29989	2	N	2795	2859	0	2	8	163
							71	4	3075	9							
*04	24652	X	24652	-0-	-0-	-0-	455	1	21481	2	N	2347	2304	0	2	8	204
							46	4	88	5							
*05	24782	X	24782	-0-	-0-	-0-	422	1	21702	2	N	2281	2409	0	2	8	74
							51	4	98	5							

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
12	13961	X	13961	-0-	-0-	-0-	257	1	10182	2	N	2410	2327	0			268
							871	4	2651	9							
01	16331	X	16331	-0-	-0-	-0-	341	1	13172	2	N	2426	2424	0			270
							149	4	2669	9							
02	15904	X	15904	-0-	-0-	-0-	365	1	12427	2	N	1946	1719	0			497
							971	4	2141	9							
*03	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	257	1	9416	2	N	2481	2496	0	2	8	480
							590	4	2729	9							
*04	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	198	1	9247	2	N	2180	2185	0	2	8	473
							127	4	2398	9							
*05	12323	X	12323	-0-	-0-	-0-	189	1	9689	2	N	2220	2214	0	3	8	476
							3	4	2442	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
12	29327	X	29327	-0-	-0-	-0-	1073	1	19611	2	N	2004	2077	0			379
							6439	4	2204	9							
01	30891	X	30891	-0-	-0-	-0-	1245	1	26787	2	N	2207	2248	0			338
							431	4	2428	9							
02	26417	X	26417	-0-	-0-	-0-	984	1	21953	2	N	1960	1982	0			316
							1324	4	2156	9							
*03	38124	X	38124	-0-	-0-	-0-	1511	1	31991	2	N	3400	3390	0	1	8	325
							882	4	3740	9							
*04	30189	X	30189	-0-	-0-	-0-	1116	1	25275	2	N	2566	2641	0	1	8	249
							975	4	2823	9							
*05	28807	X	28807	-0-	-0-	-0-	1055	1	25171	2	N	2231	2194	0	2	8	284
							127	4	2454	9							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
STATE MIKE 3 WELL #: 1H RRCID -> 279777 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9574 - 13998

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
12	30225	X	29681	-0-		-544	-0-		1054	1	27035	2	N	1423	1446	0			622
									27	4	1565	9							
01	30225	X	27227	-0-		-2998	-0-		970	1	24776	2	N	1323	1318	0			627
									26	4	1455	9							
02	28980	X	17746	-0-		-11234	-0-		679	1	15947	2	N	618	630	0			615
									440	4	680	9							
03	32085	X	24674	-0-		-7411	-0-		818	1	22469	2	N	1208	1194	0	1	8	628
									58	4	1329	9							
04	31050	X	22472	-0-		-8578	-0-		738	1	20555	2	N	1057	1043	0	1	8	641
									16	4	1163	9							
05	29667	X	22237	-0-		-7430	-0-		759	1	20351	2	N	1011	1005	0	1	8	646
									15	4	1112	9							

STATE MATTIE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279784 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9146 PERF. 9565 - 13994

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
12	28770	X	28770	-0-		-0-	-0-		996	1	25538	2	N	1921	1784	0			605
									123	4	2113	9							
01	25549	X	25549	-0-		-0-	-0-		877	1	22183	2	N	1562	1657	0			510
									771	4	1718	9							
02	18271	X	18271	-0-		-0-	-0-		636	1	15099	2	N	978	980	0			508
									1460	4	1076	9							
03	27290	X	27290	-0-		-0-	-0-		800	1	24167	2	N	1620	1625	0	2	8	501
									541	4	1782	9							
04	27116	X	27116	-0-		-0-	-0-		760	1	24549	2	N	1603	1602	0	2	8	500
									44	4	1763	9							
*05	27042	X	27042	-0-		-0-	-0-		698	1	22836	2	N	1340	1320	0	2	8	518
									246	4	1788	5							

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279787 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9783 - 17997

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
12	52708	X	52708	-0-		-0-	-0-		2301	1	41841	2	N	4079	4131	0			818
									4079	4	4487	9							
01	51554	X	51554	-0-		-0-	-0-		2075	1	44366	2	N	4112	3992	0			938
									590	4	4523	9							
02	37425	X	37425	-0-		-0-	-0-		1459	1	32552	2	N	2788	2801	0			925
									347	4	3067	9							
*03	53012	X	53012	-0-		-0-	-0-		2106	1	44344	2	N	4112	4097	0	3	8	937
									2039	4	4523	9							
*04	47490	X	47490	-0-		-0-	-0-		1787	1	40304	2	N	3689	3675	0	3	8	948
									1341	4	4058	9							
*05	48402	X	48402	-0-		-0-	-0-		1781	1	42384	2	N	3647	3633	0	3	8	959
									225	4	4012	9							

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. 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
12	54926	X	54926	-0-		-0-	-0-		2589	1	47097	2	N	4584	4502	0			263
									198	4	5042	9							
01	53640	X	53640	-0-		-0-	-0-		2163	1	46290	2	N	4474	4475	0			262
									266	4	4921	9							
02	22105	X	22105	-0-		-0-	-0-		842	1	18666	2	N	1805	1862	0			205
									611	4	1986	9							
*03	22079	X	22079	-0-		-0-	-0-		853	1	18069	2	N	1743	1762	0	1	8	185
									1020	4	220	5							
*04	69010	X	69010	-0-		-0-	-0-		2237	1	52630	2	N	5360	5238	0	4	8	303
									3407	4	4840	5							
*05	61507	X	61507	-0-		-0-	-0-		2253	1	53657	2	N	5009	5035	0	5	8	272
									87	4	5510	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061

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
12	21180	X	21180	-0-	-0-	-0-	438	1	16858	2	N	3185	3153	0			802
							127	4	253	5							
01	24877	X	24877	-0-	-0-	-0-	549	1	20899	2	N	3116	3125	0			793
							1	4	3428	9							
02	18273	X	18273	-0-	-0-	-0-	387	1	13227	2	N	2250	2244	0			799
							150	4	2034	5							
*03	20551	X	20551	-0-	-0-	-0-	458	1	16838	2	N	2906	2980	0	2	8	723
							58	4	3197	9							
*04	22148	X	22148	-0-	-0-	-0-	398	1	18649	2	N	2797	2866	0	2	8	652
							24	4	3077	9							
*05	22140	X	22140	-0-	-0-	-0-	369	1	18700	2	N	2789	2755	0	2	8	684
							3	4	3068	9							

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
12	20646	X	17780	-0-	-2866	-0-	414	1	14674	2	N	2149	2113	0			527
							148	4	180	5							
01	18941	X	6656	-0-	-12285	-0-	144	1	5499	2	N	817	898	0			446
							3	4	111	5							
02	17108	X	15742	-0-	-1366	-0-	399	1	12927	2	N	1772	1737	0			481
							264	4	203	5							
*03	22348	X	22348	-0-	-0-	-0-	522	1	19111	2	N	2393	2394	0	2	8	478
							13	4	70	5							
*04	21079	X	21079	-0-	-0-	-0-	385	1	17989	2	N	2220	2291	0	2	8	405
							190	4	73	5							
*05	20869	X	20869	-0-	-0-	-0-	342	1	17705	2	N	2043	2040	0	2	8	406
							338	4	237	5							

W A STATE WELL #: 1WS RRCID -> 281231 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2098 - 2272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
12	48267	X	43924	-0-	-4343	-0-	936	1	37396	2	N	5080	5083	0			235
							4	4	5588	9							
01	48267	X	42246	-0-	-6021	-0-	939	1	35880	2	N	4829	4748	0			316
							115	4	5312	9							
02	42644	X	22674	-0-	-19970	-0-	562	1	19124	2	N	2600	2588	0			328
							128	4	2860	9							
*03	46779	X	44954	-0-	-1825	-0-	1031	1	37929	2	N	5361	5508	0	4	8	177
							97	4	5897	9							
*04	44610	X	41034	-0-	-3576	-0-	748	1	34982	2	N	4760	4761	0	3	8	173
							68	4	5236	9							
05	43927	X	41981	-0-	-1946	-0-	681	1	35479	2	N	4873	4855	0	3	8	188
							461	4	5360	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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
12	38812	X	37666	-0-	-1146	-0-	772	1	30290	2	N	5796	5731	0			1673
							228	4	6376	9							
01	40982	X	36429	-0-	-4553	-0-	797	1	29490	2	N	5563	5559	0			1677
							23	4	6119	9							
02	37016	X	23659	-0-	-13357	-0-	556	1	18788	2	N	3621	3595	0			1703
							332	4	3983	9							
*03	41137	X	38812	-0-	-2325	-0-	874	1	31530	2	N	5711	5857	0	4	8	1553
							126	4	6282	9							
*04	38280	X	35582	-0-	-2698	-0-	638	1	29231	2	N	5121	5108	0	3	8	1563
							80	4	5633	9							
05	37665	X	36522	-0-	-1143	-0-	599	1	30048	2	N	5170	5174	0	4	8	1555
							188	4	5687	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
12	49166	X	44101	-0-	-5065	-0-	1322	1	39737	2	N	2765	2483	0			628
							3042	9									
01	48515	X	43875	-0-	-4640	-0-	1297	1	39375	2	N	2538	2768	0			398
							411	4	2792	9							
02	42980	X	21165	-0-	-21815	-0-	523	1	15517	2	N	1301	1314	0			385
							3694	4	1431	9							
03	48109	X	48109	-0-	-0-	-0-	1386	1	43384	2	N	2577	2636	0	3	8	323
							504	4	2835	9							
04	42958	X	42958	-0-	-0-	-0-	1209	1	39029	2	N	2451	2470	0	2	8	302
							24	4	2696	9							
05	44113	X	42930	-0-	-1183	-0-	1194	1	39066	2	N	2391	2387	0	3	8	303
							40	4	2630	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
12	38626	X	33443	-0-	-5183	-0-	690	1	27719	2	N	4328	4326	0			739
							273	4	4761	9							
01	38626	X	32144	-0-	-6482	-0-	705	1	26684	2	N	4315	4293	0			761
							8	4	4747	9							
02	35000	X	28374	-0-	-6626	-0-	673	1	22730	2	N	3725	3728	0			758
							873	4	4098	9							
*03	38750	X	28775	-0-	-9975	-0-	657	1	23854	2	N	3794	3863	0	2	8	687
							91	4	4173	9							
*04	37500	X	3657	-0-	-33843	-0-	1223	2	14	4	N	-0-	46	0			641
							2420	5									
05	33449	X	-0-	-0-	-33449	-0-					N	-0-	28	0			613

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
12	36797	X	34474	-0-	-2323	-0-	711	1	28915	2	N	4150	4150	0			1243
							283	4	4565	9							
01	36797	X	33430	-0-	-3367	-0-	736	1	28233	2	N	4005	3962	0			1286
							55	4	4406	9							
02	33320	X	13938	-0-	-19382	-0-	338	1	11518	2	N	1714	1701	0			1299
							197	4	1885	9							
*03	38449	X	38449	-0-	-0-	-0-	890	1	32664	2	N	4325	4395	0	3	8	1226
							137	4	4758	9							
*04	35700	X	32767	-0-	-2933	-0-	598	1	27898	2	N	3834	3783	0	3	8	1274
							54	4	4217	9							
05	34472	X	32990	-0-	-1482	-0-	554	1	28349	2	N	3665	3582	0	4	8	1353
							55	4	4032	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061

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
12	67518	X	62407	-0-	-5111	-0-	2930	1	53271	2	N	5528	5506	0			1578
							125	4	6081	9							
01	69347	X	60848	-0-	-8499	-0-	2414	1	51630	2	N	5391	5340	0			1629
							874	4	5930	9							
02	62636	X	27359	-0-	-35277	-0-	958	1	21311	2	N	2471	2499	0			1601
							2372	4	2718	9							
*03	69626	X	46841	-0-	-22785	-0-	1851	1	39412	2	N	3887	4007	0	3	8	1478
							642	4	660	5							
*04	66900	X	57496	-0-	-9404	-0-	2136	1	48220	2	N	5473	5443	0	4	8	1504
							1120	4	6020	9							
05	62403	X	59108	-0-	-3295	-0-	2128	1	50611	2	N	5349	5343	0	5	8	1505
							485	4	5884	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
12	53692	X	43336	-0-	-10356	-0-	882	1	35544	2	N	5945	5974	0			951
							370	4	6540	9							
01	54839	X	41773	-0-	-13066	-0-	916	1	34840	2	N	5458	5454	0			955
							13	4	6004	9							
02	49532	X	38385	-0-	-11147	-0-	930	1	31305	2	N	4968	4893	0			1030
							685	4	5465	9							
*03	55056	X	39365	-0-	-15691	-0-	905	1	32895	2	N	4954	5095	0	4	8	885
							116	4	5449	9							
*04	48540	X	36408	-0-	-12132	-0-	660	1	30491	2	N	4717	4728	0	3	8	871
							68	4	5189	9							
05	43338	X	37046	-0-	-6292	-0-	617	1	31143	2	N	4660	4650	0	3	8	878
							160	4	5126	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
12	45632	X	41585	-0-	-4047	-0-	878	1	35712	2	N	4273	4230	0			447
							295	4	4700	9							
01	45632	X	39425	-0-	-6207	-0-	891	1	34179	2	N	3958	3948	0			457
							1	4	4354	9							
02	41216	X	17422	-0-	-23794	-0-	439	1	14994	2	N	1772	1794	0			435
							40	4	1949	9							
*03	45260	X	42232	-0-	-3028	-0-	994	1	36758	2	N	4001	4012	0	3	8	421
							79	4	4401	9							
*04	43080	X	38359	-0-	-4721	-0-	714	1	33316	2	N	3847	3904	0	3	8	361
							97	4	4232	9							
05	41571	X	38073	-0-	-3498	-0-	650	1	33235	2	N	3686	3690	0	3	8	354
							133	4	4055	9							

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
12	41943	X	32078	-0-	-9865	-0-	1521	1	27304	2	N	1993	1967	0			249
							1061	4	2192	9							
01	37572	X	31791	-0-	-5781	-0-	1318	1	28134	2	N	1885	1854	0			280
							265	4	2074	9							
02	32480	X	11637	-0-	-20843	-0-	444	1	9492	2	N	869	900	0			249
							745	4	956	9							
*03	43894	X	43894	-0-	-0-	-0-	1827	1	38244	2	N	3084	3115	0	3	8	215
							431	4	3392	9							
*04	34560	X	32984	-0-	-1576	-0-	1273	1	28637	2	N	2451	2335	0	3	8	328
							378	4	2696	9							
05	32085	X	8604	-0-	-23481	-0-	129	1	5522	2	N	2104	2099	0	3	8	330
							618	4	21	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
W A STATE WELL #: 5H RRCID -> 286155 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 8900 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40518	X	40518	-0-	-0-	-0-	1192	1	35855	2	N	1798	1946	0			222
							1493	4	1978	9							
01	42190	X	42190	-0-	-0-	-0-	1219	1	37661	2	N	2104	2079	0			247
							996	4	2314	9							
02	26603	X	26603	-0-	-0-	-0-	727	1	21590	2	N	1110	1079	0			278
							3065	4	1221	9							
03	38101	X	38101	-0-	-0-	-0-	1089	1	33992	2	N	1980	2120	0	3	8	135
							842	4	2178	9							
04	38104	X	38104	-0-	-0-	-0-	1079	1	34789	2	N	2029	1995	0	3	8	166
							4	4	2232	9							
*05	38247	X	38247	-0-	-0-	-0-	1071	1	35012	2	N	1910	1994	0	3	8	79
							63	4	2101	9							

PAT FEE 4 WELL #: 3H RRCID -> 286198 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9900 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36022	X	31002	-0-	-5020	-0-	1305	1	23853	2	N	1965	1970	0			585
							3682	4	2162	9							
01	36456	X	29947	-0-	-6509	-0-	1201	1	25834	2	N	1890	1831	0			644
							833	4	2079	9							
02	32928	X	26346	-0-	-6582	-0-	962	1	21512	2	N	1732	1781	0			595
							1967	4	1905	9							
*03	36642	X	28269	-0-	-8373	-0-	1147	1	24356	2	N	1785	1810	0	3	8	567
							802	4	1964	9							
*04	33270	X	25854	-0-	-7416	-0-	987	1	22416	2	N	1647	1675	0	2	8	537
							639	4	1812	9							
05	31000	X	29078	-0-	-1922	-0-	1076	1	25779	2	N	1848	1757	0	2	8	626
							190	4	2033	9							

SCOTT FEE 36 WELL #: 2H RRCID -> 286228 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9360 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49414	X	43023	-0-	-6391	-0-	891	1	36065	2	N	5182	5243	0			619
							367	4	5700	9							
01	49414	X	41140	-0-	-8274	-0-	894	1	34073	2	N	5082	5101	0			600
							583	4	5590	9							
02	44632	X	36096	-0-	-8536	-0-	878	1	29823	2	N	4451	4398	0			653
							499	4	4896	9							
*03	47027	X	38412	-0-	-8615	-0-	884	1	32530	2	N	4493	4613	0	3	8	530
							56	4	4942	9							
*04	44490	X	36286	-0-	-8204	-0-	658	1	30785	2	N	4360	4391	0	3	8	496
							47	4	4796	9							
05	43028	X	40645	-0-	-2383	-0-	678	1	34680	2	N	4785	4721	0	3	8	557
							23	4	5264	9							

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
12	43230	X	43230	-0-	-0-	-0-	1825	1	33378	2	N	2555	2591	0			992
							5216	4	2811	9							
01	47350	X	47350	-0-	-0-	-0-	1941	1	41800	2	N	2698	2638	0			1052
							641	4	2968	9							
02	37399	X	37399	-0-	-0-	-0-	1495	1	33570	2	N	2068	2035	0			1085
							59	4	2275	9							
*03	43245	X	36602	-0-	-6643	-0-	1447	1	32559	2	N	2025	2076	0	3	8	1031
							368	4	2228	9							
*04	45810	X	29030	-0-	-16780	-0-	1094	1	24930	2	N	1676	1695	0	3	8	1009
							1162	4	1844	9							
05	47337	X	32616	-0-	-14721	-0-	715	1	20148	2	N	1060	1004	0	3	8	1062
							3987	4	6600	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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. 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
12	45539	X	5696	-0-		-39843	-0-	74	1	1349	2	N	38	29	0			474
								4231	4	42	9							
01	39122	X	6409	-0-		-32713	-0-	133	1	2857	2	N	-0-					474
								3419	4									
02	26936	X	3040	-0-		-23896	-0-	30	1	674	2	N	-0-					474
								2336	4									
*03	27683	X	4453	-0-		-23230	-0-	61	1	1311	4	N	1	1	8			474
								3080	5	1	9							
*04	38459	X	38459	-0-		-0-	-0-	823	1	18675	2	N	2099	2079	0	4	8	490
								9922	4	6730	5							
*05	53199	X	53199	-0-		-0-	-0-	989	1	23765	2	N	2534	2513	0	5	8	506
								2477	4	23181	5							

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. 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
12	67270	X	55495	-0-		-11775	-0-	2538	1	46213	2	N	4908	4921	0			776
								1345	4	5399	9							
01	67270	X	62569	-0-		-4701	-0-	2502	1	53586	2	N	5351	5357	0			770
								595	4	5886	9							
02	60760	X	44660	-0-		-16100	-0-	1653	1	36663	2	N	3681	3729	0			722
								2295	4	4049	9							
*03	61737	X	61737	-0-		-0-	-0-	2470	1	52198	2	N	5285	5193	0	4	8	810
								1255	4	5814	9							
*04	60540	X	56485	-0-		-4055	-0-	2145	1	48494	2	N	4807	4866	0	4	8	747
								558	4	5288	9							
05	62558	X	56747	-0-		-5811	-0-	2004	1	47759	2	N	4675	4565	0	4	8	853
								1841	4	5143	9							

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. 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
12	69130	X	67235	-0-		-1895	-0-	3140	1	57313	2	N	5446	5484	0			1075
								791	4	5991	9							
01	70246	X	63005	-0-		-7241	-0-	2529	1	54328	2	N	5175	5206	0			1044
								455	4	5693	9							
02	68040	X	38246	-0-		-29794	-0-	1412	1	31412	2	N	2976	2991	0			1029
								2148	4	3274	9							
*03	75330	X	64479	-0-		-10851	-0-	2638	1	55578	2	N	5604	5576	0	4	8	1053
								99	4	6164	9							
*04	72900	X	59554	-0-		-13346	-0-	2250	1	50949	2	N	4939	4900	0	4	8	1088
								922	4	5433	9							
05	67239	X	60265	-0-		-6974	-0-	2157	1	51425	2	N	4791	4761	0	5	8	1113
								1413	4	5270	9							

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. 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
12	66030	X	62837	-0-		-3193	-0-	2947	1	53803	2	N	5036	4986	0			728
								547	4	5540	9							
01	66030	X	61382	-0-		-4648	-0-	2472	1	53129	2	N	4796	4822	0			702
								505	4	5276	9							
02	59640	X	56560	-0-		-3080	-0-	2058	1	45956	2	N	4311	4311	0			702
								3804	4	4742	9							
*03	62837	X	59019	-0-		-3818	-0-	2333	1	49485	2	N	4612	4641	0	4	8	669
								2128	4	5073	9							
*04	60810	X	54952	-0-		-5858	-0-	2068	1	46898	2	N	4324	4293	0	3	8	697
								1230	4	4756	9							
05	62837	X	56353	-0-		-6484	-0-	2058	1	49041	2	N	4328	4261	0	4	8	760
								493	4	4761	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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
12	51367	X	43362	-0-	-8005	-0-	896	1	36227	2	N	5363	5312	0			1539
							340	4	5899	9							
01	51367	X	42209	-0-	-9158	-0-	931	1	35496	2	N	5240	5230	0			1549
							18	4	5764	9							
02	45360	X	29362	-0-	-15998	-0-	741	1	24419	2	N	3658	3658	0			1549
							178	4	4024	9							
*03	50003	X	40649	-0-	-9354	-0-	950	1	34130	2	N	5046	5129	0	3	8	1463
							18	4	5551	9							
*04	48390	X	37535	-0-	-10855	-0-	695	1	31727	2	N	4636	4683	0	3	8	1413
							13	4	5100	9							
05	43369	X	38184	-0-	-5185	-0-	644	1	32401	2	N	4661	4600	0	3	8	1471
							12	4	5127	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
12	25751	X	25751	-0-	-0-	-0-	1181	1	21468	2	N	1940	1936	0			467
							968	4	2134	9							
01	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	195	1	4155	2	N	5					472
							1084	4	6	9							
02	738	X	738	-0-	-0-	-0-	14	1	300	2	N	-0-					472
							424	4									
*03	47372	X	47372	-0-	-0-	-0-	1647	1	35892	2	N	5130	5218	0	5	8	379
							1990	4	2200	5							
*04	39619	X	39619	-0-	-0-	-0-	1450	1	32564	2	N	4477	4447	0	6	8	403
							680	4	4925	9							
*05	33172	X	33172	-0-	-0-	-0-	1180	1	27932	2	N	3404	3410	0	6	8	391
							316	4	3744	9							

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
12	96565	X	92685	-0-	-3880	-0-	2081	1	87269	2	N	2282	2269	0			781
							825	4	2510	9							
01	99727	X	89156	-0-	-10571	-0-	2139	1	84622	2	N	2125	2075	0			831
							57	4	2338	9							
02	90076	X	76385	-0-	-13691	-0-	1995	1	70362	2	N	1909	1735	0			1005
							1928	4	2100	9							
*03	100192	X	97062	-0-	-3130	-0-	2429	1	92368	2	N	2024	2015	0	3	8	1011
							39	4	2226	9							
*04	93450	X	83684	-0-	-9766	-0-	1653	1	79873	2	N	1935	1956	0	3	8	987
							29	4	2129	9							
05	92690	X	85434	-0-	-7256	-0-	1548	1	81795	2	N	1893	1935	0	3	8	942
							9	4	2082	9							

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
12	46500	X	45368	-0-	-1132	-0-	953	1	38327	2	N	5208	5139	0			579
							359	4	5729	9							
01	49042	X	44681	-0-	-4361	-0-	1000	1	37957	2	N	5145	5104	0			620
							64	4	5660	9							
02	44296	X	32175	-0-	-12121	-0-	805	1	27217	2	N	3682	3561	0			741
							103	4	4050	9							
*03	49259	X	44125	-0-	-5134	-0-	1025	1	37478	2	N	4961	5025	0	1	8	676
							165	4	5457	9							
*04	46524	X	46524	-0-	-0-	-0-	859	1	39899	2	N	5063	5165	0	1	8	573
							197	4	5569	9							
05	45353	X	42227	-0-	-3126	-0-	708	1	35973	2	N	4831	4808	0	2	8	594
							232	4	5314	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44640	X	41131	-0-		-3509	-0-		853	1	34854	2	N	4694	4641	0			2645
									261	4	5163	9							
01	44640	X	39324	-0-		-5316	-0-		883	1	33508	2	N	4484	4411	0			2718
									1	4	4932	9							
*02	40180	X	22405	-0-		-17775	-0-		554	1	18734	2	N	2451	2586	0			2583
									421	4	2696	9							
*03	42036	X	40584	-0-		-1452	-0-		946	1	34484	2	N	4590	4645	0	3	8	2525
									105	4	5049	9							
*04	40680	X	35829	-0-		-4851	-0-		661	1	30659	2	N	4047	4100	0	3	8	2469
									57	4	4452	9							
05	41137	X	36141	-0-		-4996	-0-		610	1	31000	2	N	3988	3973	0	3	8	2481
									144	4	4387	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27590	X	24301	-0-		-3289	-0-		486	1	20164	2	N	3107	3097	0			764
									190	4	43	5							
01	26226	X	25353	-0-		-873	-0-		527	1	20680	2	N	3050	3029	0			785
									758	4	33	5							
02	26361	X	26361	-0-		-0-	-0-		659	1	22708	2	N	2553	2504	0			834
									186	4	2808	9							
*03	32509	X	32509	-0-		-0-	-0-		776	1	28754	2	N	2665	2680	0	3	8	816
									47	4	2932	9							
*04	30264	X	30264	-0-		-0-	-0-		571	1	26878	2	N	2530	2570	0	3	8	773
									32	4	2783	9							
*05	30908	X	30908	-0-		-0-	-0-		523	1	27054	2	N	2513	2479	0	4	8	803
									567	4	2764	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	78492	X	73964	-0-		-4528	-0-		3443	1	62686	2	N	6270	6440	0			591
									938	4	6897	9							
01	78492	X	75995	-0-		-2497	-0-		3031	1	64919	2	N	6463	6422	0			632
									936	4	7109	9							
02	70896	X	47756	-0-		-23140	-0-		1751	1	39417	2	N	3919	3747	0			804
									2277	4	4311	9							
*03	73966	X	70992	-0-		-2974	-0-		2883	1	60838	2	N	6138	6257	0	5	8	680
									519	4	6752	9							
*04	73530	X	63839	-0-		-9691	-0-		2416	1	54554	2	N	5457	5415	0	4	8	718
									866	4	6003	9							
05	75981	X	64496	-0-		-11485	-0-		2334	1	55547	2	N	5428	5367	0	4	8	775
									644	4	5971	9							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43121	X	40251	-0-		-2870	-0-		859	1	34801	2	N	3862	3829	0			1359
									343	4	4248	9							
01	43059	X	38806	-0-		-4253	-0-		885	1	33857	2	N	3680	3655	0			1384
									16	4	4048	9							
02	38752	X	22700	-0-		-16052	-0-		558	1	19214	2	N	2086	2128	0			1342
									633	4	2295	9							
*03	43339	X	43339	-0-		-0-	-0-		1033	1	38013	2	N	3755	3864	0	3	8	1230
									162	4	4131	9							
*04	41280	X	37528	-0-		-3752	-0-		705	1	32969	2	N	3453	3387	0	2	8	1294
									56	4	3798	9							
05	40238	X	37572	-0-		-2666	-0-		647	1	33072	2	N	3373	3362	0	3	8	1302
									143	4	3710	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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. 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
12	48484	X	43503	-0-		-4981	-0-	906	1	36270	2	N	4751	4952	0			1652
								1101	4	5226	9							
01	48484	X	42133	-0-		-6351	-0-	950	1	35981	2	N	4637	4475	0			1814
								101	4	5101	9							
02	43792	X	35113	-0-		-8679	-0-	860	1	29210	2	N	3884	3831	0			1867
								771	4	4272	9							
*03	46655	X	37940	-0-		-8715	-0-	892	1	32472	2	N	4055	4119	0	3	8	1800
								115	4	4461	9							
*04	44670	X	35361	-0-		-9309	-0-	659	1	30494	2	N	3760	3813	0	3	8	1744
								72	4	4136	9							
05	43493	X	36224	-0-		-7269	-0-	618	1	31354	2	N	3704	3809	0	3	8	1636
								178	4	4074	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. 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
12	78306	X	66808	-0-		-11498	-0-	1477	1	60239	2	N	4294	4404	0			1040
								369	4	4723	9							
01	77624	X	64013	-0-		-13611	-0-	1491	1	57831	2	N	4070	3995	0			1115
								214	4	4477	9							
02	67844	X	54844	-0-		-13000	-0-	1440	1	49489	2	N	3391	3443	0			1063
								185	4	3730	9							
*03	72013	X	59687	-0-		-12326	-0-	1463	1	54183	2	N	3657	3789	0	5	8	926
								18	4	4023	9							
*04	69180	X	55673	-0-		-13507	-0-	1077	1	50760	2	N	3405	3485	0	5	8	841
								90	4	3746	9							
05	66805	X	56901	-0-		-9904	-0-	996	1	51786	2	N	3424	3300	0	5	8	960
								353	4	3766	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. 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
12	51367	X	43775	-0-		-7592	-0-	910	1	36843	2	N	4898	4806	0			1153
								634	4	5388	9							
01	51367	X	42741	-0-		-8626	-0-	954	1	36246	2	N	4723	4774	0			1102
								346	4	5195	9							
02	42812	X	30840	-0-		-11972	-0-	768	1	25986	2	N	3288	3257	0			1133
								469	4	3617	9							
*03	47585	X	43673	-0-		-3912	-0-	1024	1	37305	2	N	4769	4883	0	3	8	1016
								98	4	5246	9							
*04	43920	X	36899	-0-		-7021	-0-	678	1	31416	2	N	4323	4320	0	3	8	1016
								50	4	4755	9							
05	43772	X	41128	-0-		-2644	-0-	699	1	35662	2	N	4242	4222	0	4	8	1032
								101	4	4666	9							

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. 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
12	138570	X	134628	-0-		-3942	-0-	2998	1	125814	2	N	3111	3169	0			367
								2394	4	3422	9							
01	143282	X	126538	-0-		-16744	-0-	3033	1	120192	2	N	2791	2711	0			447
								243	4	3070	9							
*02	129416	X	90200	-0-		-39216	-0-	2396	1	84663	2	N	1870	1908	0			409
								1084	4	2057	9							
*03	143902	X	124819	-0-		-19083	-0-	3119	1	118869	2	N	2352	2409	0	4	8	348
								244	4	2587	9							
*04	130290	X	114709	-0-		-15581	-0-	2265	1	109799	2	N	2271	2258	0	5	8	356
								147	4	2498	9							
05	134633	X	112323	-0-		-22310	-0-	2035	1	107911	2	N	2085	2052	0	5	8	384
								83	4	2294	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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. 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
12	88505	X	78818	-0-		-9687		-0-	1660	1	68429	2	N	6962	6789	0			748
									1071	4	7658	9							
01	88505	X	74350	-0-		-14155		-0-	1677	1	65363	2	N	6468	6311	0			905
									195	4	7115	9							
02	79940	X	64176	-0-		-15764		-0-	1605	1	55791	2	N	5606	5543	0			968
									613	4	6167	9							
*03	88288	X	68228	-0-		-20060		-0-	1610	1	60279	2	N	5604	5781	0	4	8	787
									175	4	6164	9							
*04	83160	X	63759	-0-		-19401		-0-	1189	1	56565	2	N	5328	5308	0	4	8	803
									144	4	5861	9							
05	78833	X	64580	-0-		-14253		-0-	1106	1	57627	2	N	5211	5198	0	5	8	811
									115	4	5732	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. 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
12	44206	X	41514	-0-		-2692		-0-	859	1	34237	2	N	5718	5707	0			303
									128	4	6290	9							
01	44206	X	39563	-0-		-4643		-0-	882	1	33159	2	N	5009	5092	0			220
									12	4	5510	9							
02	39620	X	27125	-0-		-12495		-0-	665	1	22271	2	N	3509	3480	0			249
									329	4	3860	9							
*03	41509	X	38053	-0-		-3456		-0-	874	1	31832	2	N	4746	4874	0	4	8	117
									126	4	5221	9							
*04	40170	X	35097	-0-		-5073		-0-	639	1	29601	2	N	4305	4246	0	3	8	173
									121	4	4736	9							
05	41509	X	35409	-0-		-6100		-0-	590	1	29816	2	N	4294	4318	0	4	8	145
									280	4	4723	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. 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
12	119629	X	115298	-0-		-4331		-0-	3374	1	101848	2	N	8604	8554	0			2886
									612	4	9464	9							
01	119629	X	111467	-0-		-8162		-0-	3229	1	98505	2	N	8095	8054	0			2927
									828	4	8905	9							
02	108052	X	79446	-0-		-28606		-0-	2251	1	66926	2	N	5390	5299	0			3018
									4340	4	5929	9							
03	115289	X	110097	-0-		-5192		-0-	3110	1	97753	2	N	7417	7696	0	2	8	2737
									1075	4	8159	9							
04	111570	X	103472	-0-		-8098		-0-	2861	1	92251	2	N	7052	7066	0	7	8	2716
									603	4	7757	9							
05	115289	X	104028	-0-		-11261		-0-	2842	1	92943	2	N	6919	6807	0	8	8	2820
									632	4	7611	9							

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. 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
12	49228	X	45205	-0-		-4023		-0-	930	1	37534	2	N	5200	5124	0			2724
									1021	4	5720	9							
01	49228	X	44487	-0-		-4741		-0-	965	1	36710	2	N	5034	4974	0			2784
									1275	4	5537	9							
02	44464	X	19793	-0-		-24671		-0-	464	1	15748	2	N	2158	2201	0			2741
									1207	4	2374	9							
*03	48267	X	16848	-0-		-31419		-0-	364	1	13140	2	N	2439	2303	0	1	8	2876
									661	4	2683	9							
*04	46020	X	36080	-0-		-9940		-0-	662	1	30422	2	N	4513	4723	0	4	8	2662
									32	4	4964	9							
05	45198	X	39959	-0-		-5239		-0-	674	1	34273	2	N	4524	4485	0	5	8	2696
									36	4	4976	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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
12	52886	X	48241	-0-	-4645	-0-	972	1	38875	2	N	7054	7088	0			2382
							635	4	7759	9							
01	52886	X	46390	-0-	-6496	-0-	1003	1	37838	2	N	6687	6642	0			2427
							193	4	7356	9							
02	47152	X	36750	-0-	-10402	-0-	850	1	28786	2	N	5360	5194	0			2593
							1218	4	5896	9							
*03	52421	X	45301	-0-	-7120	-0-	1016	1	36935	2	N	6338	6398	0	5	8	2528
							378	4	6972	9							
*04	49920	X	41154	-0-	-8766	-0-	733	1	33869	2	N	5742	5833	0	4	8	2433
							236	4	6316	9							
05	48236	X	41937	-0-	-6299	-0-	691	1	34749	2	N	5688	5665	0	5	8	2451
							240	4	6257	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
12	67177	X	59483	-0-	-7694	-0-	1181	1	47351	2	N	9469	9274	0			1167
							535	4	10416	9							
01	67177	X	57002	-0-	-10175	-0-	1208	1	45612	2	N	8684	8799	0			1052
							630	4	9552	9							
*02	60676	X	46610	-0-	-14066	-0-	1085	1	36746	2	N	7058	6819	0			1291
							1015	4	7764	9							
*03	65410	X	52645	-0-	-12765	-0-	1181	1	42838	2	N	7712	7957	0	4	8	1042
							143	4	8483	9							
*04	61140	X	48283	-0-	-12857	-0-	856	1	39421	2	N	7230	7270	0	4	8	998
							53	4	7953	9							
05	59489	X	48581	-0-	-10908	-0-	787	1	39809	2	N	7087	7023	0	5	8	1057
							189	4	7796	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
12	48019	X	43338	-0-	-4681	-0-	907	1	36307	2	N	4812	4772	0			447
							831	4	5293	9							
01	48019	X	42526	-0-	-5493	-0-	934	1	35424	2	N	4602	4592	0			457
							1106	4	5062	9							
02	43372	X	19092	-0-	-24280	-0-	455	1	15405	2	N	2024	2027	0			454
							1006	4	2226	9							
*03	46655	X	28713	-0-	-17942	-0-	594	1	21900	2	N	2949	3061	0	2	8	340
							2975	4	3244	9							
*04	44550	X	37037	-0-	-7513	-0-	672	1	31515	2	N	4361	4314	0	4	8	383
							53	4	4797	9							
05	43338	X	38175	-0-	-5163	-0-	641	1	32848	2	N	4213	4223	0	4	8	369
							52	4	4634	9							

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
12	146763	X	146763	-0-	-0-	-0-	4630	1	139749	2	N	1221	1129	0			713
							1041	4	1343	9							
01	137771	X	137771	-0-	-0-	-0-	4318	1	131729	2	N	1037	1070	0			680
							583	4	1141	9							
02	122809	X	122809	-0-	-0-	-0-	3568	1	106089	2	N	895	798	0			777
							12167	4	985	9							
03	146754	X	138597	-0-	-8157	-0-	4218	1	132576	2	N	891	995	0	13	8	660
							823	4	980	9							
04	142020	X	118632	-0-	-23388	-0-	3537	1	114042	2	N	699	675	0	5	8	679
							284	4	769	9							
05	146754	X	122117	-0-	-24637	-0-	3601	1	117739	2	N	610	583	0	6	8	700
							106	4	671	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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
12	99076	X	91660	-0-	-7416	-0-	2665	1	80079	2	N	7027	6976	0			3014
							1186	4	7730	9							
01	100068	X	88176	-0-	-11892	-0-	2572	1	78089	2	N	6594	6398	0			3210
							262	4	7253	9							
02	90384	X	77128	-0-	-13256	-0-	1964	1	58359	2	N	5692	5680	0			3222
							10544	4	6261	9							
03	100068	X	83693	-0-	-16375	-0-	2378	1	74516	2	N	5731	5921	0	4	8	3028
							495	4	6304	9							
04	91170	X	78385	-0-	-12785	-0-	2173	1	70110	2	N	5384	5372	0	4	8	3036
							180	4	5922	9							
05	91667	X	78178	-0-	-13489	-0-	2143	1	70008	2	N	5303	5254	0	4	8	3081
							194	4	5833	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
12	43524	X	39376	-0-	-4148	-0-	793	1	31700	2	N	6185	6173	0			136
							79	4	6804	9							
01	43524	X	38183	-0-	-5341	-0-	817	1	30811	2	N	5901	5919	0			118
							64	4	6491	9							
02	39312	X	35314	-0-	-3998	-0-	845	1	28456	2	N	5336	5233	0			221
							143	4	5870	9							
*03	42005	X	37836	-0-	-4169	-0-	843	1	30545	2	N	5383	5533	0	3	8	68
							527	4	5921	9							
*04	39630	X	33805	-0-	-5825	-0-	597	1	27520	2	N	5104	5148	0	3	8	21
							74	4	5614	9							
05	39370	X	34590	-0-	-4780	-0-	564	1	28397	2	N	5052	5040	0	4	8	29
							72	4	5557	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
12	44609	X	41279	-0-	-3330	-0-	839	1	33754	2	N	6006	5861	0			670
							79	4	6607	9							
01	44609	X	40459	-0-	-4150	-0-	873	1	33096	2	N	5817	5828	0			659
							91	4	6399	9							
02	40292	X	15945	-0-	-24347	-0-	384	1	12991	2	N	2301	2289	0			671
							39	4	2531	9							
*03	43834	X	38376	-0-	-5458	-0-	804	1	29986	2	N	5917	6141	0	7	8	440
							197	4	880	5							
*04	41520	X	35603	-0-	-5917	-0-	627	1	29181	2	N	5232	5218	0	3	8	451
							40	4	5755	9							
05	41292	X	36771	-0-	-4521	-0-	597	1	30463	2	N	5141	5133	0	4	8	455
							56	4	5655	9							

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
12	SHUT IN		85152	-0-	85152	85152	3517	1	63570	2	N	11719	11549	0			170
							5174	4	12891	9							
01	244429	X	159277	-0-	-85152	-0-	5859	1	124337	2	N	20861	21031	0			-0-
							6134	4	22947	9							
02	136069	X	136069	-0-	-0-	-0-	4897	1	108284	2	N	16661	16661	0			-0-
							4561	4	18327	9							
*03	143556	X	143556	-0-	-0-	-0-	5465	1	115014	2	N	16400	16334	0	8	8	58
							5037	4	18040	9							
*04	129450	X	125842	-0-	-3608	-0-	4559	1	103125	2	N	13757	13741	0	6	8	68
							3025	4	15133	9							
05	133765	X	124297	-0-	-9468	-0-	4359	1	103806	2	N	12690	12683	0	7	8	68
							2173	4	13959	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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
12	SHUT IN		76729	-0-	76729	76729	3138	1	56562	2	N	10855	10469	0			386
							5088	4	11941	9							
01	216331	X	139602	-0-	-76729	-0-	5088	1	107696	2	N	19712	19607	0			491
							5135	4	21683	9							
02	122080	X	115783	-0-	-6297	-0-	4112	1	90302	2	N	16028	15948	0			571
							3738	4	17631	9							
*03	135160	X	121159	-0-	-14001	-0-	4550	1	95297	2	N	16309	16111	0	8	8	761
							3372	4	17940	9							
*04	130800	X	104748	-0-	-26052	-0-	3727	1	83842	2	N	13850	13764	0	7	8	840
							1944	4	15235	9							
05	135160	X	102650	-0-	-32510	-0-	3510	1	83253	2	N	13003	12897	0	8	8	938
							1584	4	14303	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
12	SHUT IN		112404	-0-	112404	112404	4611	1	82968	2	N	14436	13791	0			645
							8945	4	15880	9							
01	337765	X	225361	-0-	-112404	-0-	8289	1	176099	2	N	26770	26726	0			689
							11526	4	29447	9							
02	195238	X	195238	-0-	-0-	-0-	7152	1	157202	2	N	21259	21335	0			613
							7499	4	23385	9							
*03	204448	X	204448	-0-	-0-	-0-	7923	1	166256	2	N	21040	20843	0	18	8	792
							7125	4	23144	9							
*04	180184	X	180184	-0-	-0-	-0-	6574	1	148335	2	N	17682	17612	0	15	8	847
							5825	4	19450	9							
*05	175190	X	175190	-0-	-0-	-0-	6265	1	148984	2	N	16328	16258	0	17	8	900
							1980	4	17961	9							

DALE STATE WELL #: 5H RRCID -> 289834 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 9455 - 14236

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARGER SHALE OIL OPERATING, LLC 146364
WISE STATE 35-38 WELL #: 3H RRCID -> 290205 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9455 - 16660

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1044
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1044
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1044
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1044
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1044
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1044

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2021

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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					453
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					453
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					453
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					453
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					453
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					453

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 3 WELL #: 6HD RRCID -> 281560 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 7624 PERF.10309 - 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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HH SW 3 WELL #: 7HC RRCID -> 281609 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10196 - 14268

12	95382	X	95382	-0-	-0-	-0-	2529	1	88201	2	Y	4092	4099	0			48
							151	4	4501	9							
01	72564	X	72564	-0-	-0-	-0-	2116	1	65708	2	Y	4159	4151	0			56
							165	4	4575	9							
02	45400	X	45400	-0-	-0-	-0-	1251	1	41455	2	Y	2187	2166	0			77
							288	4	2406	9							
03	79955	X	79955	-0-	-0-	-0-	2326	1	72714	2	Y	4253	4281	0			49
							237	4	4678	9							
*04	78830	X	78830	-0-	-0-	-0-	2278	1	71917	2	Y	3927	3917	0			59
							315	4	4320	9							
*05	66942	X	66942	-0-	-0-	-0-	2325	1	61686	2	Y	2660	2672	0			47
							5	4	2926	9							

HH SW 3 WELL #: 8HD RRCID -> 281610 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10393 - 15111

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HH SW 3 WELL #: 5HC RRCID -> 281639 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 9762 PERF.10167 - 14461

12	115335	X	115335	-0-	-0-	-0-	3041	1	106012	2	Y	5545	5554	0			66
							182	4	6100	9							
01	129444	X	129444	-0-	-0-	-0-	3849	1	119519	2	Y	5249	5244	0			71
							302	4	5774	9							
02	39562	X	39562	-0-	-0-	-0-	1076	1	35684	2	Y	2323	2312	0			82
							247	4	2555	9							
03	68124	X	68124	-0-	-0-	-0-	1923	1	60095	2	Y	5373	5393	0			62
							196	4	5910	9							
*04	89288	X	89288	-0-	-0-	-0-	2613	1	82488	2	Y	3477	3487	0			52
							362	4	3825	9							
*05	125256	X	125256	-0-	-0-	-0-	4409	1	117069	2	Y	3427	3419	0			60
							8	4	3770	9							

HH SW 5 WELL #: 26HA RRCID -> 282232 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9328 - 13848

12	62688	X	62688	-0-	-0-	-0-	1599	1	55770	2	Y	4748	4754	0			56
							96	4	5223	9							
01	56785	X	56785	-0-	-0-	-0-	1643	1	50970	2	Y	3675	3682	0			49
							129	4	4043	9							
02	43475	X	43475	-0-	-0-	-0-	1203	1	39831	2	Y	1968	1948	0			69
							276	4	2165	9							
*03	55966	X	55966	-0-	-0-	-0-	1601	1	49906	2	Y	3905	3929	0			45
							163	4	4296	9							
*04	47823	X	47823	-0-	-0-	-0-	1363	1	43019	2	Y	2958	2959	0			44
							187	4	3254	9							
*05	45030	X	45030	-0-	-0-	-0-	1511	1	40133	2	Y	3075	3065	0			54
							3	4	3383	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
12	53090	X	53090	-0-	-0-	-0-	1385	1	48265	2	Y	3053	3050	0			36
							82	4	3358	9							
01	48939	X	48939	-0-	-0-	-0-	1433	1	44553	2	Y	2582	2583	0			35
							113	4	2840	9							
02	38111	X	38111	-0-	-0-	-0-	1065	1	35264	2	Y	1398	1384	0			49
							244	4	1538	9							
*03	50105	X	50105	-0-	-0-	-0-	1457	1	45554	2	Y	2677	2695	0			31
							149	4	2945	9							
*04	36996	X	36996	-0-	-0-	-0-	1058	1	33413	2	Y	2162	2161	0			32
							147	4	2378	9							
*05	47658	X	47658	-0-	-0-	-0-	1636	1	43431	2	Y	2353	2344	0			41
							3	4	2588	9							

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	226639	X	226639	-0-	-0-	-0-	6753	1	202716	2	N	15268	15284	0			104
							375	4	16795	9							
01	203092	X	203092	-0-	-0-	-0-	5861	1	181043	2	N	14100	14132	0			72
							678	4	15510	9							
02	138506	X	138506	-0-	-0-	-0-	4236	1	122493	2	N	10138	10093	0			117
							625	4	11152	9							
*03	200242	X	200242	-0-	-0-	-0-	6303	1	176714	2	N	15358	15392	0			83
							331	4	16894	9							
*04	194964	X	194964	-0-	-0-	-0-	6080	1	173300	2	N	14101	14045	0			139
							73	4	15511	9							
*05	207374	X	207374	-0-	-0-	-0-	6690	1	185726	2	N	13571	13607	0			103
							30	4	14928	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1213H RRCID -> 282459 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8245 - 13120

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					710
01	33072	X	33072	-0-	-0-	-0-	40	1	29444	2	N	3261	2997	1			974
							1	4	3587	9							
02	22142	X	22142	-0-	-0-	-0-	40	1	19880	2	N	2019	2035	1			958
							1	4	2221	9							
03	13871	X	13871	-0-	-0-	-0-	12298	2	1573	9	N	1430	1504	1			884
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					884
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					884

HH SW 3 WELL #: 24HC RRCID -> 282646 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9778 - 14868

12	127850	X	127850	-0-	-0-	-0-	3377	1	117653	2	Y	6016	6018	0			71
							202	4	6618	9							
01	133520	X	133520	-0-	-0-	-0-	3964	1	123082	2	Y	5604	5600	0			75
							310	4	6164	9							
02	56869	X	56869	-0-	-0-	-0-	1559	1	51730	2	Y	2929	2901	0			103
							358	4	3222	9							
03	95162	X	95162	-0-	-0-	-0-	2731	1	85296	2	Y	6234	6265	0			72
							278	4	6857	9							
*04	111744	X	111744	-0-	-0-	-0-	3209	1	101351	2	Y	6127	6108	0			91
							444	4	6740	9							
*05	99265	X	99265	-0-	-0-	-0-	3391	1	90043	2	Y	5295	5293	0			93
							6	4	5825	9							

HH SW 3 WELL #: 25HD RRCID -> 282651 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9775 PERF.10342 - 14918

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	144650	X	144650	-0-	-0-	-0-	3814	1	132882	2	Y	7023	7017	0			83
							229	4	7725	9							
01	85166	X	85166	-0-	-0-	-0-	2509	1	77847	2	Y	4194	4221	0			56
							197	4	4613	9							
02	32218	X	32218	-0-	-0-	-0-	925	1	30650	2	Y	391	433	0			14
							213	4	430	9							
03	57789	X	57789	-0-	-0-	-0-	1701	1	53151	2	Y	2513	2498	0			29
							173	4	2764	9							
*04	59766	X	59766	-0-	-0-	-0-	1689	1	53328	2	Y	4105	4073	0			61
							233	4	4516	9							
*05	50861	X	50861	-0-	-0-	-0-	1602	1	42531	2	Y	6114	6068	0			107
							3	4	6725	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 3 WELL #: 28HD RRCID -> 282667 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10232 - 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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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

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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	119478	X	119478	-0-	-0-	-0-	3466	1	103944	2	N	10798	10818	0			74
							190	4	11878	9							
01	138607	X	138607	-0-	-0-	-0-	3962	1	122389	2	N	10723	10742	0			55
							461	4	11795	9							
02	107452	X	107452	-0-	-0-	-0-	3281	1	95192	2	N	7723	7689	0			89
							484	4	8495	9							
*03	145753	X	145753	-0-	-0-	-0-	4575	1	128238	2	N	11546	11572	0			63
							239	4	12701	9							
*04	126546	X	126546	-0-	-0-	-0-	3908	1	111453	2	N	10129	10092	0			100
							43	4	11142	9							
*05	154597	X	154597	-0-	-0-	-0-	4983	1	138380	2	N	10191	10213	0			78
							24	4	11210	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0012WD RRCID -> 282679 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9519 PERF.10713 - 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 SCARLETT 42/43 WELL #: 0011WA RRCID -> 282726 COMPL. DATE 07/02/2017 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 9502 - 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
12	76973	X	37204	-0-	-39769	-0-	1511	1	29007	2	N	6078	6144	0			396
							6686	9									
01	46962	X	46962	-0-	-0-	-0-	1511	1	37534	2	N	7197	6829	0			764
							7917	9									
02	38332	X	33805	-0-	-4527	-0-	27958	2	5847	9	N	5315	5732	0			347
03	60485	X	60485	-0-	-0-	-0-	1365	1	49546	2	N	8704	8618	0			433
							9574	9									
*04	55373	X	55373	-0-	-0-	-0-	1511	1	46206	2	N	6960	7036	0			357
							7656	9									
05	46965	X	16871	-0-	-30094	-0-	1463	1	12782	2	N	2387	2033	0			711
							2626	9									

HAY GIA 16/21 WELL #: 0013WA RRCID -> 282794 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9794 - 19760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45880	X	44730	-0-	-1150	-0-	1171	1	35703	2	Y	7082	7109	0			60
							66	4	7790	9							
01	45913	X	45913	-0-	-0-	-0-	1173	1	36826	2	Y	7070	7091	0			39
							137	4	7777	9							
02	38136	X	27939	-0-	-10197	-0-	759	1	22288	2	Y	4344	4323	0			60
							114	4	4778	9							
*03	49381	X	49381	-0-	-0-	-0-	1382	1	39231	2	Y	7904	7908	0			56
							74	4	8694	9							
*04	47735	X	47735	-0-	-0-	-0-	1342	1	38753	2	Y	6931	6936	0			51
							16	4	7624	9							
*05	47715	X	47715	-0-	-0-	-0-	1385	1	38518	2	Y	7096	7089	0			58
							6	4	7806	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3428H RRCID -> 282874 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8711 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

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
12	47896	X	47896	-0-	-0-	-0-	90	1	46859	2	Y	855	555	0			871
							6	4	941	9							
01	82415	X	82415	-0-	-0-	-0-	1960	1	76947	2	Y	3160	3380	1			651
							32	4	3476	9							
02	31422	X	31422	-0-	-0-	-0-	450	1	30256	2	Y	650	913	1			388
							1	4	715	9							
03	26454	X	26454	-0-	-0-	-0-	230	1	25972	2	Y	229	182	1			435
							252	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					435
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					435

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0014WC RRCID -> 282899 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10372 - 20145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3028H RRCID -> 283166 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8269 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	58339	X	58339	-0-	-0-	-0-	1631	1	49669	2	Y	6315	6345	0			54
							92	4	6947	9							
01	59951	X	59951	-0-	-0-	-0-	1620	1	50845	2	Y	6634	6651	0			37
							189	4	7297	9							
02	36462	X	36462	-0-	-0-	-0-	1036	1	30661	2	Y	4190	4169	0			58
							156	4	4609	9							
*03	60384	X	60384	-0-	-0-	-0-	1802	1	51370	2	Y	6469	6481	0			46
							96	4	7116	9							
*04	54898	X	54898	-0-	-0-	-0-	1618	1	46730	2	Y	5937	5939	0			44
							19	4	6531	9							
*05	67552	X	67552	-0-	-0-	-0-	2129	1	59101	2	Y	5738	5735	0			47
							10	4	6312	9							

HAY GIA 16/21 WELL #: 0012WA RRCID -> 283176 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9974 - 19756

12	54095	X	47388	-0-	-6707	-0-	1266	1	38550	2	Y	6819	6852	0			58
							71	4	7501	9							
01	47639	X	47639	-0-	-0-	-0-	1230	1	38633	2	Y	6938	6958	0			38
							144	4	7632	9							
02	38640	X	25576	-0-	-13064	-0-	671	1	19866	2	Y	4488	4464	0			62
							102	4	4937	9							
*03	47941	X	47941	-0-	-0-	-0-	1351	1	38465	2	Y	7321	7331	0			52
							72	4	8053	9							
*04	46890	X	46890	-0-	-0-	-0-	1340	1	38675	2	Y	6235	6241	0			46
							16	4	6859	9							
05	42780	X	27840	-0-	-14940	-0-	826	1	22946	2	Y	3695	3711	0			30
							3	4	4065	9							

HH SW 3 WELL #: 18HC RRCID -> 283380 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9782 PERF.10023 - 14714

12	99584	X	99584	-0-	-0-	-0-	2627	1	91541	2	Y	4780	4764	0			56
							158	4	5258	9							
01	113804	X	113804	-0-	-0-	-0-	3402	1	105571	2	Y	4149	4149	0			56
							267	4	4564	9							
02	52337	X	52337	-0-	-0-	-0-	1458	1	48297	2	Y	2043	2027	0			72
							335	4	2247	9							
03	86669	X	86669	-0-	-0-	-0-	2540	1	79338	2	Y	4121	4146	0			47
							258	4	4533	9							
*04	77371	X	77371	-0-	-0-	-0-	2235	1	70665	2	Y	3784	3775	0			56
							309	4	4162	9							
*05	65394	X	65394	-0-	-0-	-0-	2227	1	59170	2	Y	3629	3622	0			63
							5	4	3992	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	184049	X	184049	-0-	-0-	-0-	4923	1	171575	2	Y	6597	6595	0			78
							294	4	7257	9							
01	113412	X	113412	-0-	-0-	-0-	3327	1	103316	2	Y	5917	5915	0			80
							260	4	6509	9							
02	72085	X	72085	-0-	-0-	-0-	2015	1	66699	2	Y	2644	2631	0			93
							463	4	2908	9							
03	141812	X	141812	-0-	-0-	-0-	4202	1	131254	2	Y	5389	5420	0			62
							428	4	5928	9							
*04	115997	X	115997	-0-	-0-	-0-	3372	1	106520	2	Y	5125	5111	0			76
							467	4	5638	9							
*05	92272	X	92272	-0-	-0-	-0-	3182	1	84501	2	Y	4166	4169	0			73
							6	4	4583	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
12	62496	X	50685	-0-	-11811	-0-	1365	1	41586	2	Y	6960	6990	0			59
							78	4	7656	9							
01	54360	X	54360	-0-	-0-	-0-	1437	1	45053	2	Y	7001	7021	0			39
							169	4	7701	9							
02	43092	X	32464	-0-	-10628	-0-	911	1	26982	2	Y	4030	4013	0			56
							138	4	4433	9							
*03	59241	X	59241	-0-	-0-	-0-	1711	1	48701	2	Y	7945	7945	0			56
							89	4	8740	9							
*04	58580	X	58580	-0-	-0-	-0-	1707	1	49435	2	Y	6742	6748	0			50
							22	4	7416	9							
*05	61662	X	61662	-0-	-0-	-0-	1900	1	52769	2	Y	6349	6347	0			52
							9	4	6984	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
12	72416	X	58190	-0-	-14226	-0-	1591	1	48524	2	Y	7261	7303	0			62
							88	4	7987	9							
01	72340	X	72340	-0-	-0-	-0-	1945	1	61012	2	Y	8323	8339	0			46
							228	4	9155	9							
02	57120	X	49929	-0-	-7191	-0-	1430	1	42170	2	Y	5559	5528	0			77
							214	4	6115	9							
*03	69137	X	69137	-0-	-0-	-0-	2017	1	57340	2	Y	8793	8808	0			62
							108	4	9672	9							
*04	69735	X	69735	-0-	-0-	-0-	2048	1	59175	2	Y	7717	7722	0			57
							23	4	8489	9							
05	63240	X	30521	-0-	-32719	-0-	897	1	24945	2	Y	4251	4273	0			35
							3	4	4676	9							

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
12	54622	X	38531	-0-	-16091	-0-	1024	1	31229	2	Y	5655	5688	0			48
							57	4	6221	9							
01	43400	X	11292	-0-	-32108	-0-	257	1	7922	2	Y	2802	2834	0			16
							31	4	3082	9							
02	39200	X	7142	-0-	-32058	-0-	170	1	4959	2	Y	1808	1799	0			25
							24	4	1989	9							
*03	45262	X	45262	-0-	-0-	-0-	1250	1	35598	2	Y	7590	7561	0			54
							65	4	8349	9							
*04	50990	X	50990	-0-	-0-	-0-	1447	1	41736	2	Y	7082	7084	0			52
							17	4	7790	9							
*05	49084	X	49084	-0-	-0-	-0-	1438	1	39930	2	Y	7008	7003	0			57
							7	4	7709	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 3 WELL #: 22HD RRCID -> 283558 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10479 - 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	70463	X	50116	-0-	-20347	-0-	1534	1	46734	2	N	1601	1587	0			14
							87	4	1761	9							
01	68758	X	66632	-0-	-2126	-0-	1667	1	52357	2	N	11284	11235	0			63
							196	4	12412	9							
02	62104	X	32000	-0-	-30104	-0-	800	1	23587	2	N	6813	6782	0			94
							119	4	7494	9							
*03	61318	X	54859	-0-	-6459	-0-	1485	1	42215	2	N	10074	10097	0			71
							78	4	11081	9							
*04	64470	X	64248	-0-	-222	-0-	1790	1	51789	2	N	9681	9681	0			71
							20	4	10649	9							
05	66619	X	56040	-0-	-10579	-0-	1590	1	44190	2	N	9320	9315	0			76
							8	4	10252	9							

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0012WA RRCID -> 283575 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9764 - 19929

12	84816	X	81246	-0-	-3570	-0-	2150	1	65601	2	N	12159	12211	0			104
							120	4	13375	9							
01	84692	X	72217	-0-	-12475	-0-	1878	1	58920	2	N	10180	10228	0			56
							221	4	11198	9							
02	76496	X	45016	-0-	-31480	-0-	1240	1	36619	2	N	6337	6305	0			88
							186	4	6971	9							
*03	81406	X	73116	-0-	-8290	-0-	2147	1	61049	2	N	8915	8940	0			63
							113	4	9807	9							
*04	78780	X	65307	-0-	-13473	-0-	1900	1	54822	2	N	7782	7788	0			57
							25	4	8560	9							
05	81251	X	64694	-0-	-16557	-0-	1944	1	53907	2	N	8031	8022	0			66
							9	4	8834	9							

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0013WA RRCID -> 283576 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9742 - 19907

12	58280	X	46358	-0-	-11922	-0-	1124	1	34273	2	N	9908	9824	0			84
							62	4	10899	9							
01	51400	X	51400	-0-	-0-	-0-	1291	1	40425	2	N	8666	8702	0			48
							151	4	9533	9							
02	33980	X	33980	-0-	-0-	-0-	892	1	26303	2	N	6045	6009	0			84
							135	4	6650	9							
*03	53672	X	53672	-0-	-0-	-0-	1483	1	42222	2	N	8988	9008	0			64
							80	4	9887	9							
*04	54739	X	54739	-0-	-0-	-0-	1520	1	43906	2	N	8451	8453	0			62
							17	4	9296	9							
05	51398	X	48803	-0-	-2595	-0-	1370	1	38064	2	N	8513	8505	0			70
							5	4	9364	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0011WA RRCID -> 283577 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9762 - 19909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62372	X	33657	-0-	-28715	-0-	828	1	25264	2	N	6834	6791	0			58
							48	4	7517	9							
01	58156	X	39317	-0-	-18839	-0-	948	1	29804	2	N	7684	7699	0			43
							113	4	8452	9							
02	46564	X	28225	-0-	-18339	-0-	742	1	21931	2	N	4945	4920	0			68
							112	4	5440	9							
*03	50375	X	43446	-0-	-6929	-0-	1177	1	33472	2	N	7941	7953	0			56
							62	4	8735	9							
*04	45174	X	45174	-0-	-0-	-0-	1226	1	35437	2	N	7725	7724	0			57
							13	4	8498	9							
*05	44848	X	44848	-0-	-0-	-0-	1256	1	34839	2	N	7953	7945	0			65
							5	4	8748	9							

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0012WA RRCID -> 283578 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9821 - 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
12	65204	X	65204	-0-	-0-	-0-	1755	1	53522	2	N	8934	8973	0			76
							100	4	9827	9							
01	72276	X	72276	-0-	-0-	-0-	1923	1	60267	2	N	8964	8990	0			50
							226	4	9860	9							
02	47176	X	47176	-0-	-0-	-0-	1322	1	38952	2	N	6095	6061	0			84
							197	4	6705	9							
*03	68169	X	68169	-0-	-0-	-0-	1984	1	56340	2	N	8855	8876	0			63
							104	4	9741	9							
*04	66896	X	66896	-0-	-0-	-0-	1939	1	56261	2	N	7883	7888	0			58
							25	4	8671	9							
*05	60657	X	60657	-0-	-0-	-0-	1813	1	50338	2	N	7724	7719	0			63
							10	4	8496	9							

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0013WA RRCID -> 283579 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9608 - 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
12	57288	X	45588	-0-	-11700	-0-	1180	1	36098	2	N	7496	7515	0			64
							64	4	8246	9							
01	55180	X	38481	-0-	-16699	-0-	1006	1	31593	2	N	5239	5274	0			29
							119	4	5763	9							
02	49840	X	37214	-0-	-12626	-0-	1023	1	30248	2	N	5262	5218	0			73
							155	4	5788	9							
*03	50810	X	50810	-0-	-0-	-0-	1428	1	40574	2	N	7938	7955	0			56
							76	4	8732	9							
*04	54147	X	54147	-0-	-0-	-0-	1528	1	44062	2	N	7763	7762	0			57
							18	4	8539	9							
05	45601	X	26455	-0-	-19146	-0-	758	1	21040	2	N	4231	4253	0			35
							3	4	4654	9							

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
12	145149	X	145149	-0-	-0-	-0-	4100	1	122986	2	N	16215	16220	0			110
							226	4	17837	9							
01	171791	X	171791	-0-	-0-	-0-	4722	1	145900	2	N	18748	18762	0			96
							546	4	20623	9							
02	124973	X	124973	-0-	-0-	-0-	3677	1	106490	2	N	12966	12912	0			150
							543	4	14263	9							
*03	176362	X	176362	-0-	-0-	-0-	5318	1	148982	2	N	19806	19849	0			107
							275	4	21787	9							
*04	214038	X	214038	-0-	-0-	-0-	6459	1	184113	2	N	21266	21163	0			210
							73	4	23393	9							
*05	229770	X	229770	-0-	-0-	-0-	7106	1	197323	2	N	23007	23042	0			175
							33	4	25308	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	167594	X	167594	-0-	-0-	-0-	4986	1	149645	2	N	11534	11505	0			79
							276	4	12687	9							
01	175047	X	175047	-0-	-0-	-0-	5052	1	156090	2	N	12109	12126	0			62
							585	4	13320	9							
02	114630	X	114630	-0-	-0-	-0-	3503	1	101535	2	N	8252	8219	0			95
							515	4	9077	9							
*03	163120	X	163120	-0-	-0-	-0-	5144	1	144355	2	N	12138	12167	0			66
							269	4	13352	9							
*04	164316	X	164316	-0-	-0-	-0-	5141	1	146546	2	N	11425	11378	0			113
							61	4	12568	9							
*05	174658	X	174658	-0-	-0-	-0-	5635	1	156468	2	N	11390	11416	0			87
							26	4	12529	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0042WD RRCID -> 283967 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11167 - 21382

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	98136	X	98136	-0-	-0-	-0-	2547	1	88702	2	N	6121	6131	0			72
							154	4	6733	9							
01	92923	X	92923	-0-	-0-	-0-	2707	1	84057	2	N	5406	5405	0			73
							212	4	5947	9							
02	57404	X	57404	-0-	-0-	-0-	1575	1	52189	2	N	2979	2947	0			105
							363	4	3277	9							
*03	96625	X	96625	-0-	-0-	-0-	2786	1	87011	2	N	5949	5986	0			68
							284	4	6544	9							
*04	78148	X	78148	-0-	-0-	-0-	2228	1	70401	2	N	4738	4735	0			71
							307	4	5212	9							
*05	84751	X	84751	-0-	-0-	-0-	2887	1	76698	2	N	4691	4680	0			82
							6	4	5160	9							

HH SW 5 WELL #: 7HC RRCID -> 284014 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9752 - 14583

12	98807	X	98807	-0-	-0-	-0-	2596	1	90428	2	N	5116	5123	0			60
							155	4	5628	9							
01	95022	X	95022	-0-	-0-	-0-	2795	1	86774	2	N	4759	4755	0			64
							218	4	5235	9							
02	57995	X	57995	-0-	-0-	-0-	1605	1	53246	2	N	2522	2497	0			89
							370	4	2774	9							
*03	99581	X	99581	-0-	-0-	-0-	2917	1	91094	2	N	4794	4828	0			55
							297	4	5273	9							
*04	63491	X	63491	-0-	-0-	-0-	1871	1	59043	2	N	2107	2131	0			31
							259	4	2318	9							
*05	70506	X	70506	-0-	-0-	-0-	2442	1	64830	2	N	2935	2915	0			51
							5	4	3229	9							

HH SW 5 WELL #: 6HD RRCID -> 284049 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10163 - 14840

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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 #: 17HA RRCID -> 284085 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9186 - 13104

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
12	89196	X	89196	-0-	-0-	-0-	2345	1	81667	2	N	4585	4584	0			54
							140	4	5044	9							
01	85921	X	85921	-0-	-0-	-0-	2526	1	78420	2	N	4343	4339	0			58
							198	4	4777	9							
02	52468	X	52468	-0-	-0-	-0-	1452	1	48111	2	N	2338	2314	0			82
							333	4	2572	9							
*03	98768	X	98768	-0-	-0-	-0-	2894	1	90430	2	N	4681	4709	0			54
							295	4	5149	9							
*04	88776	X	88776	-0-	-0-	-0-	2586	1	81642	2	N	3808	3805	0			57
							359	4	4189	9							
*05	93493	X	93493	-0-	-0-	-0-	3233	1	85880	2	N	3975	3962	0			70
							7	4	4373	9							

HH SW 5 WELL #: 20HA RRCID -> 284086 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9188 PERF. 9445 - 14134

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
12	89386	X	89386	-0-	-0-	-0-	2337	1	81454	2	N	4959	4945	0			59
							140	4	5455	9							
01	92781	X	92781	-0-	-0-	-0-	2731	1	84666	2	N	4699	4695	0			63
							215	4	5169	9							
02	56517	X	56517	-0-	-0-	-0-	1570	1	52026	2	N	2327	2308	0			82
							361	4	2560	9							
*03	108622	X	108622	-0-	-0-	-0-	3191	1	99718	2	N	4898	4924	0			56
							325	4	5388	9							
*04	74215	X	74215	-0-	-0-	-0-	2140	1	67597	2	N	3801	3800	0			57
							297	4	4181	9							
*05	79573	X	79573	-0-	-0-	-0-	2703	1	71749	2	N	4651	4627	0			81
							5	4	5116	9							

HH SW 5 WELL #: 8HD RRCID -> 284102 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10020 - 14833

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 9HA RRCID -> 284120 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 9372 - 13931

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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
12	177093	X	177093	-0-	-0-	-0-	5475	1	164158	2	N	6506	6487	0			44
							303	4	7157	9							
01	200781	X	200781	-0-	-0-	-0-	6016	1	185875	2	N	7447	7453	0			38
							698	4	8192	9							
02	136175	X	136175	-0-	-0-	-0-	4345	1	125692	2	N	4999	4979	0			58
							639	4	5499	9							
*03	198288	X	198288	-0-	-0-	-0-	6535	1	183334	2	N	7344	7362	0			40
							341	4	8078	9							
*04	185759	X	185759	-0-	-0-	-0-	6028	1	172007	2	N	6956	6927	0			69
							72	4	7652	9							
*05	194052	X	194052	-0-	-0-	-0-	6497	1	180507	2	N	6382	6402	0			49
							28	4	7020	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HH SW 5 WELL #: 10HA RRCID -> 284264 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 9399 - 14089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HH SW 5 WELL #: 22HD RRCID -> 284653 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10326 - 14821

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
HH SW 3 WELL #: 16HA RRCID -> 285133 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9430 - 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
12	44485	X	37736	-0-	-6749	-0-	936	1	32572	2	N	3794	3798	0		45
							55	4	4173	9						
01	63111	X	63111	-0-	-0-	-0-	1846	1	57274	2	N	3496	3494	0		47
							145	4	3846	9						
02	40180	X	26180	-0-	-14000	-0-	706	1	23393	2	N	1744	1730	0		61
							163	4	1918	9						
03	44485	X	39288	-0-	-5197	-0-	1099	1	34291	2	N	3442	3463	0		40
							112	4	3786	9						
*04	43050	X	38073	-0-	-4977	-0-	1045	1	33023	2	N	3510	3498	0		52
							144	4	3861	9						
05	44485	X	37382	-0-	-7103	-0-	1236	1	32807	2	N	3034	3033	0		53
							2	4	3337	9						

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0033WA RRCID -> 285253 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9716 - 19907

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0031WA RRCID -> 285396 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9492 PERF.10035 - 20228

12	151467	X	151467	-0-	-0-	-0-	4365	1	130998	2	N	14422	14424	0		98
							240	4	15864	9						
01	144976	X	144976	-0-	-0-	-0-	3742	1	115466	2	N	23032	23013	0		117
							433	4	25335	9						
02	96704	X	96704	-0-	-0-	-0-	2776	1	80538	2	N	11801	11782	0		136
							409	4	12981	9						
*03	162368	X	162368	-0-	-0-	-0-	4981	1	139709	2	N	15834	15884	0		86
							261	4	17417	9						
*04	173155	X	173155	-0-	-0-	-0-	5314	1	151783	2	N	14543	14486	0		143
							61	4	15997	9						
*05	176445	X	176445	-0-	-0-	-0-	5584	1	155039	2	N	14362	14396	0		109
							24	4	15798	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	241754	X	241754	-0-	-0-	-0-	6745	1	205714	2	N	26288	26281	0			107
							378	4	28917	9							
01	235381	X	235381	-0-	-0-	-0-	6420	1	201435	2	N	24337	24354	0			90
							755	4	26771	9							
02	150259	X	150259	-0-	-0-	-0-	4340	1	127977	2	N	15719	15679	0			130
							651	4	17291	9							
*03	184326	X	184326	-0-	-0-	-0-	5505	1	156442	2	N	20080	20092	0			118
							291	4	22088	9							
*04	207006	X	207006	-0-	-0-	-0-	6169	1	178498	2	N	20242	20244	0			116
							73	4	22266	9							
*05	203316	X	203316	-0-	-0-	-0-	6317	1	175474	2	N	19541	19564	0			93
							30	4	21495	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0025WC RRCID -> 285487 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10595 - 20815

12	471887	X	471887	-0-	-0-	-0-	13861	1	422540	2	N	31553	31549	0			129
							778	4	34708	9							
01	437405	X	437405	-0-	-0-	-0-	12496	1	391887	2	N	28686	28709	0			106
							1467	4	31555	9							
02	275225	X	275225	-0-	-0-	-0-	8290	1	244945	2	N	18857	18807	0			156
							1247	4	20743	9							
*03	331839	X	331839	-0-	-0-	-0-	10417	1	296261	2	N	22371	22396	0			131
							553	4	24608	9							
*04	356054	X	356054	-0-	-0-	-0-	11082	1	320282	2	N	22326	22329	0			128
							131	4	24559	9							
*05	198123	X	198123	-0-	-0-	-0-	6240	1	173356	2	N	16818	16866	0			80
							27	4	18500	9							

HH SW 3 WELL #: 29HA RRCID -> 285488 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9580 - 14461

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ARIA 03/46 A WELL #: 0013WC RRCID -> 285531 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10324 - 19892

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	173729					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	173729					N	-0-					-0-
02	173729	X	-0-	-0-	-173729	-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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0032WA RRCID -> 285583 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9631 PERF.10049 - 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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57691	X	43016	-0-	-14675	-0-	1071	1	37325	2	N	4142	4148	0			49
							64	4	4556	9							
01	57691	X	48726	-0-	-8965	-0-	1357	1	42155	2	N	4644	4631	0			62
							106	4	5108	9							
02	52108	X	29366	-0-	-22742	-0-	774	1	25662	2	N	2502	2476	0			88
							178	4	2752	9							
03	56823	X	47451	-0-	-9372	-0-	1274	1	39800	2	N	5679	5702	0			65
							130	4	6247	9							
*04	52830	X	42960	-0-	-9870	-0-	1147	1	36205	2	N	4954	4945	0			74
							159	4	5449	9							
05	48732	X	39554	-0-	-9178	-0-	1262	1	33487	2	N	4365	4363	0			76
							3	4	4802	9							

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
12	109647	X	87640	-0-	-22007	-0-	1394	1	77537	2	N	7823	7821	0			48
							104	4	8605	9							
01	109647	X	86297	-0-	-23350	-0-	1249	1	76787	2	N	7464	7477	0			35
							51	4	8210	9							
02	99036	X	64362	-0-	-34674	-0-	907	1	57296	2	N	5419	5402	0			52
							198	4	5961	9							
03	103757	X	74125	-0-	-29632	-0-	1056	1	66295	2	N	6129	6139	0			42
							32	4	6742	9							
04	89460	X	70681	-0-	-18779	-0-	1031	1	63024	2	N	5996	5997	0			41
							30	4	6596	9							
05	87637	X	67873	-0-	-19764	-0-	1125	1	60171	2	N	5940	5931	0			50
							43	4	6534	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0023WC RRCID -> 285833 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10472 - 20691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	584589	X	584589	-0-	-0-	-0-	16809	1	512522	2	N	49377	49368	0			202
							943	4	54315	9							
01	502087	X	502087	-0-	-0-	-0-	14002	1	439346	2	N	42810	42854	0			158
							1648	4	47091	9							
02	315395	X	315395	-0-	-0-	-0-	9267	1	273366	2	N	28517	28440	0			235
							1393	4	31369	9							
*03	436516	X	436516	-0-	-0-	-0-	13361	1	379903	2	N	38675	38683	0			227
							709	4	42543	9							
*04	439400	X	439400	-0-	-0-	-0-	13400	1	387162	2	N	35165	35190	0			202
							156	4	38682	9							
*05	397222	X	397222	-0-	-0-	-0-	12461	1	346068	2	N	35126	35161	0			167
							54	4	38639	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0041WC RRCID -> 285890 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10941 - 21064

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
12	351971	X	351971	-0-	-0-	-0-	10106	1	308146	2	N	30136	30104	0	107
							569	4	33150	9					
01	417455	X	417455	-0-	-0-	-0-	11787	1	370017	2	N	31151	31150	0	108
							1385	4	34266	9					
02	295212	X	295212	-0-	-0-	-0-	8810	1	260142	2	N	22669	22672	0	105
							1324	4	24936	9					
*03	408429	X	408429	-0-	-0-	-0-	12782	1	363603	2	N	28515	28532	0	88
							677	4	31367	9					
*04	241072	X	241072	-0-	-0-	-0-	7372	1	213115	2	N	18632	18661	0	59
							90	4	20495	9					
*05	226547	X	226547	-0-	-0-	-0-	7229	1	200907	2	N	16708	16707	0	60
							32	4	18379	9					

HH SW 3 WELL #: 20HA RRCID -> 285972 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9168 - 14224

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0043WA RRCID -> 286015 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8903 - 19438

12	97051	X	97051	-0-	-0-	-0-	1539	1	85691	2	N	8825	8819	0	55
							113	4	9708	9					
01	99921	X	99921	-0-	-0-	-0-	1449	1	89161	2	N	8412	8428	0	39
							58	4	9253	9					
02	66123	X	66123	-0-	-0-	-0-	931	1	58734	2	N	5688	5672	0	55
							201	4	6257	9					
03	81290	X	81290	-0-	-0-	-0-	1157	1	72490	2	N	6916	6924	0	47
							35	4	7608	9					
04	75135	X	75135	-0-	-0-	-0-	1093	1	66751	2	N	6598	6600	0	45
							33	4	7258	9					
*05	71515	X	71515	-0-	-0-	-0-	1175	1	62901	2	N	6723	6712	0	56
							44	4	7395	9					

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0015WC RRCID -> 286117 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10327 - 20538

12	318750	X	318750	-0-	-0-	-0-	9424	1	287251	2	N	19588	19580	0	80
							528	4	21547	9					
01	412493	X	412493	-0-	-0-	-0-	11891	1	372912	2	N	23899	23891	0	88
							1401	4	26289	9					
02	232972	X	232972	-0-	-0-	-0-	7107	1	209766	2	N	13667	13642	0	113
							1065	4	15034	9					
*03	356553	X	356553	-0-	-0-	-0-	11314	1	321907	2	N	20671	20663	0	121
							594	4	22738	9					
*04	372919	X	372919	-0-	-0-	-0-	11731	1	339041	2	N	20006	20012	0	115
							140	4	22007	9					
*05	366521	X	366521	-0-	-0-	-0-	12029	1	333959	2	N	18615	18641	0	89
							56	4	20477	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 #: 0044WA RRCID -> 286254 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 9138 - 19587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	92926	X	92926	-0-	-0-	-0-	1432	1	79458	2	N	10846	10837	0			67
							105	4	11931	9							
01	102060	X	102060	-0-	-0-	-0-	1459	1	89644	2	N	9909	9930	0			46
							57	4	10900	9							
02	73553	X	73553	-0-	-0-	-0-	1026	1	64612	2	N	6994	6973	0			67
							222	4	7693	9							
03	89037	X	89037	-0-	-0-	-0-	1248	1	78303	2	N	8588	8596	0			59
							39	4	9447	9							
04	79424	X	79424	-0-	-0-	-0-	1139	1	69585	2	N	7878	7883	0			54
							34	4	8666	9							
05	77035	X	62791	-0-	-14244	-0-	1012	1	54082	2	N	6963	6959	0			58
							38	4	7659	9							

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. (I) GAS 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	418321	X	418321	-0-	-0-	-0-	12283	1	374478	2	N	28064	28059	0			115
							690	4	30870	9							
01	366186	X	366186	-0-	-0-	-0-	10525	1	330367	2	N	21870	21904	0			81
							1237	4	24057	9							
02	182543	X	182543	-0-	-0-	-0-	5768	1	170302	2	N	5098	5137	0			42
							865	4	5608	9							
*03	276122	X	276122	-0-	-0-	-0-	9123	1	259552	2	N	6332	6337	0			37
							482	4	6965	9							
*04	267180	X	267180	-0-	-0-	-0-	8715	1	251847	2	N	5922	5925	0			34
							104	4	6514	9							
*05	283746	X	283746	-0-	-0-	-0-	9179	1	255066	2	N	17691	17641	0			84
							41	4	19460	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0023WA RRCID -> 286325 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 8627 - 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
12	72819	X	65671	-0-	-7148	-0-	974	1	54127	2	N	9544	9563	0			43
							72	4	10498	9							
01	75646	X	75646	-0-	-0-	-0-	1048	1	64419	2	N	9217	9229	0			31
							40	4	10139	9							
02	77728	X	57057	-0-	-20671	-0-	789	1	49673	2	N	5841	5833	0			39
							170	4	6425	9							
03	86056	X	58269	-0-	-27787	-0-	781	1	48894	2	N	7790	7770	0			59
							25	4	8569	9							
04	73200	X	68249	-0-	-4951	-0-	963	1	58755	2	N	7728	7726	0			61
							30	4	8501	9							
05	75640	X	70753	-0-	-4887	-0-	1145	1	61147	2	N	7652	7665	0			48
							44	4	8417	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0024WA RRCID -> 286363 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8864 - 19651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51274	X	37984	-0-	-13290	-0-	559	1	31040	2	N	5767	5749	0			26
							41	4	6344	9							
01	50530	X	-0-	-0-	-50530	-0-					N	7878	7877	0			27
02	1988	X	-0-	-0-	-1988	-0-					N	5366	5358	0			35
03	36456	X	-0-	-0-	-36456	-0-					N	7009	6991	0			53
04	43673	X	43673	-0-	-0-	-0-	598	1	36632	2	N	5839	5846	0			46
							20	4	6423	9							
*05	40455	X	40455	-0-	-0-	-0-	640	1	34229	2	N	5058	5072	0			32
							22	4	5564	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
12	87901	X	87901	-0-	-0-	-0-	1410	1	78359	2	N	7298	7300	0		45
							104	4	8028	9						
01	91409	X	91409	-0-	-0-	-0-	1332	1	81793	2	N	7483	7493	0		35
							53	4	8231	9						
02	72744	X	69740	-0-	-3004	-0-	997	1	62679	2	N	5318	5302	0		51
							214	4	5850	9						
03	87346	X	87346	-0-	-0-	-0-	1256	1	78883	2	N	6516	6523	0		44
							39	4	7168	9						
04	78384	X	78384	-0-	-0-	-0-	1152	1	70442	2	N	6139	6141	0		42
							37	4	6753	9						
05	80538	X	72026	-0-	-8512	-0-	1204	1	64236	2	N	5945	5937	0		50
							46	4	6540	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
12	88644	X	88644	-0-	-0-	-0-	1419	1	78931	2	N	7445	7442	0		46
							104	4	8190	9						
01	89284	X	89284	-0-	-0-	-0-	1306	1	80192	2	N	7031	7044	0		33
							52	4	7734	9						
02	78344	X	64939	-0-	-13405	-0-	927	1	58352	2	N	4964	4949	0		48
							200	4	5460	9						
03	86738	X	77812	-0-	-8926	-0-	1119	1	70249	2	N	5827	5835	0		40
							34	4	6410	9						
04	83940	X	69676	-0-	-14264	-0-	1024	1	62546	2	N	5523	5525	0		38
							31	4	6075	9						
05	86738	X	68427	-0-	-18311	-0-	1146	1	61258	2	N	5435	5428	0		45
							44	4	5979	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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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. (I) GAS 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	279179	X	279179	-0-	-0-	-0-	7957	1	242444	2	N	25757	25741	0		91
							445	4	28333	9						
01	343744	X	343744	-0-	-0-	-0-	9611	1	301497	2	N	28638	28630	0		99
							1134	4	31502	9						
02	278095	X	278095	-0-	-0-	-0-	8277	1	244269	2	N	22095	22091	0		103
							1244	4	24305	9						
*03	365021	X	365021	-0-	-0-	-0-	11369	1	323480	2	N	26881	26901	0		83
							603	4	29569	9						
*04	355601	X	355601	-0-	-0-	-0-	10993	1	317664	2	N	24372	24377	0		78
							135	4	26809	9						
*05	330940	X	330940	-0-	-0-	-0-	10654	1	295835	2	N	22183	22181	0		80
							50	4	24401	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 #: 0033WA RRCID -> 286544 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8780 - 19328

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
12	84152	X	84152	-0-		-0-	-0-		1336	1	74300	2	N	7653	7649	0			47
									98	4	8418	9							
01	83841	X	83841	-0-		-0-	-0-		1213	1	74595	2	N	7259	7272	0			34
									48	4	7985	9							
02	69776	X	59206	-0-		-10570	-0-		835	1	52586	2	N	5095	5080	0			49
									180	4	5605	9							
03	77252	X	72617	-0-		-4635	-0-		1031	1	64898	2	N	6052	6060	0			41
									31	4	6657	9							
04	74760	X	68118	-0-		-6642	-0-		993	1	60629	2	N	5878	5879	0			40
									30	4	6466	9							
05	77252	X	66521	-0-		-10731	-0-		1106	1	59025	2	N	5770	5762	0			48
									43	4	6347	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0032WA RRCID -> 286567 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8917 - 19437

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
12	90297	X	90297	-0-		-0-	-0-		1434	1	79658	2	N	8272	8270	0			51
									106	4	9099	9							
01	108658	X	108658	-0-		-0-	-0-		1597	1	98151	2	N	8043	8057	0			37
									63	4	8847	9							
02	76608	X	66116	-0-		-10492	-0-		934	1	58835	2	N	5587	5570	0			54
									201	4	6146	9							
03	84816	X	81748	-0-		-3068	-0-		1172	1	73546	2	N	6359	6370	0			43
									35	4	6995	9							
04	82080	X	75614	-0-		-6466	-0-		1108	1	67589	2	N	6257	6257	0			43
									34	4	6883	9							
05	84816	X	74070	-0-		-10746	-0-		1241	1	66305	2	N	5888	5882	0			49
									47	4	6477	9							

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. 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
12	86392	X	86392	-0-		-0-	-0-		1326	1	73707	2	N	10237	10233	0			63
									98	4	11261	9							
01	85248	X	85248	-0-		-0-	-0-		1187	1	72998	2	N	10015	10032	0			46
									46	4	11017	9							
02	65601	X	65601	-0-		-0-	-0-		896	1	56468	2	N	7313	7289	0			70
									193	4	8044	9							
03	76870	X	76870	-0-		-0-	-0-		1062	1	66554	2	N	8383	8396	0			57
									33	4	9221	9							
04	75402	X	75402	-0-		-0-	-0-		1068	1	65235	2	N	8242	8242	0			57
									33	4	9066	9							
*05	69631	X	69631	-0-		-0-	-0-		1112	1	59381	2	N	8268	8256	0			69
									43	4	9095	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. 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
12	401867	X	401867	-0-		-0-	-0-		11778	1	358978	2	N	27681	27657	0			98
									662	4	30449	9							
01	300898	X	300898	-0-		-0-	-0-		8654	1	271349	2	N	18072	18108	0			62
									1016	4	19879	9							
02	120068	X	120068	-0-		-0-	-0-		3484	1	102805	2	N	12050	12056	0			56
									524	4	13255	9							
*03	233693	X	233693	-0-		-0-	-0-		7558	1	215018	2	N	9741	9767	0			30
									402	4	10715	9							
*04	315232	X	315232	-0-		-0-	-0-		9475	1	273742	2	N	29005	28943	0			92
									109	4	31906	9							
*05	347527	X	347527	-0-		-0-	-0-		11194	1	310853	2	N	23119	23128	0			83
									49	4	25431	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	184960	X	184960	-0-	-0-	-0-	5028	1	153193	2	N	24051	24010	0			85
							283	4	26456	9							
01	190147	X	190147	-0-	-0-	-0-	5042	1	158067	2	N	24039	24041	0			83
							595	4	26443	9							
02	73272	X	73272	-0-	-0-	-0-	2000	1	58957	2	N	10925	10957	0			51
							297	4	12018	9							
*03	121296	X	121296	-0-	-0-	-0-	3598	1	102249	2	N	13872	13880	0			43
							190	4	15259	9							
*04	203284	X	203284	-0-	-0-	-0-	5633	1	162852	2	N	31575	31517	0			101
							66	4	34733	9							
*05	203375	X	203375	-0-	-0-	-0-	6073	1	168641	2	N	26030	26038	0			93
							28	4	28633	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0013WC RRCID -> 286747 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10451 - 20638

12	404223	X	404223	-0-	-0-	-0-	11647	1	355226	2	N	33361	33323	0			118
							653	4	36697	9							
01	392157	X	392157	-0-	-0-	-0-	11019	1	345767	2	N	30975	30986	0			107
							1298	4	34073	9							
02	204627	X	204627	-0-	-0-	-0-	6037	1	178286	2	N	17635	17660	0			82
							905	4	19399	9							
*03	350820	X	350820	-0-	-0-	-0-	10867	1	309033	2	N	27585	27582	0			85
							576	4	30344	9							
*04	370565	X	370565	-0-	-0-	-0-	11458	1	331205	2	N	25244	25249	0			80
							134	4	27768	9							
*05	352266	X	352266	-0-	-0-	-0-	11362	1	315642	2	N	22919	22917	0			82
							51	4	25211	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0012WD RRCID -> 286918 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 10659 PERF.11233 - 20825

12	273114	X	273114	-0-	-0-	-0-	7928	1	241867	2	N	20795	20790	0			85
							444	4	22875	9							
01	259565	X	259565	-0-	-0-	-0-	7327	1	229917	2	N	19507	19520	0			72
							863	4	21458	9							
02	167840	X	167840	-0-	-0-	-0-	5009	1	147835	2	N	12948	12913	0			107
							753	4	14243	9							
*03	223516	X	223516	-0-	-0-	-0-	6930	1	197173	2	N	17314	17320	0			101
							368	4	19045	9							
*04	240451	X	240451	-0-	-0-	-0-	7431	1	214759	2	N	16519	16525	0			95
							90	4	18171	9							
*05	237530	X	237530	-0-	-0-	-0-	7664	1	212761	2	N	15519	15540	0			74
							34	4	17071	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0024WD RRCID -> 286921 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10626 - 20899

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 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	EOM BALANCE
12	86695	X	86695	-0-	-0-	-0-	1312	1	72878	2	N	11280	11250	0	70
							97	4	12408	9					
01	93374	X	93374	-0-	-0-	-0-	1329	1	81859	2	N	9213	9240	0	43
							52	4	10134	9					
02	70305	X	70305	-0-	-0-	-0-	983	1	62102	2	N	6371	6353	0	61
							212	4	7008	9					
03	80206	X	80206	-0-	-0-	-0-	1124	1	70760	2	N	7534	7544	0	51
							35	4	8287	9					
04	76391	X	76391	-0-	-0-	-0-	1105	1	67583	2	N	6973	6976	0	48
							33	4	7670	9					
05	75082	X	71548	-0-	-3534	-0-	1174	1	62832	2	N	6816	6807	0	57
							44	4	7498	9					

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0042WD RRCID -> 286932 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.11019 - 21300

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	198687	X	198687	-0-	-0-	-0-	5465	1	166594	2	N	23928	23901	0	85
							307	4	26321	9					
01	98698	X	98698	-0-	-0-	-0-	2457	1	77086	2	N	17152	17178	0	59
							288	4	18867	9					
02	155069	X	155069	-0-	-0-	-0-	4471	1	131982	2	N	16314	16297	0	76
							671	4	17945	9					
*03	165183	X	165183	-0-	-0-	-0-	4926	1	140068	2	N	18116	18136	0	56
							261	4	19928	9					
*04	194249	X	194249	-0-	-0-	-0-	5847	1	168905	2	N	17663	17663	0	56
							68	4	19429	9					
*05	215397	X	215397	-0-	-0-	-0-	6825	1	189543	2	N	17270	17264	0	62
							32	4	18997	9					

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0044WD RRCID -> 286948 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10536 PERF.11142 - 21024

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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 #: 0014WD RRCID -> 287072 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10663 - 20946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	296991	X	296991	-0-	-0-	-0-	8557	1	261030	2	N	24477	24434	0			87
							479	4	26925	9							
01	308114	X	308114	-0-	-0-	-0-	8623	1	270488	2	N	25445	25444	0			88
							1013	4	27990	9							
02	130926	X	130926	-0-	-0-	-0-	3781	1	111488	2	N	13716	13740	0			64
							569	4	15088	9							
*03	282285	X	282285	-0-	-0-	-0-	8760	1	248998	2	N	21876	21872	0			68
							463	4	24064	9							
*04	262418	X	262418	-0-	-0-	-0-	8127	1	234855	2	N	17581	17593	0			56
							97	4	19339	9							
*05	241129	X	241129	-0-	-0-	-0-	7744	1	215013	2	N	16668	16664	0			60
							37	4	18335	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44733	X	31050	-0-	-13683	-0-	783	1	23817	2	N	5823	5860	0			50
							45	4	6405	9							
01	44640	X	33522	-0-	-11118	-0-	838	1	26305	2	N	5709	5727	0			32
							99	4	6280	9							
02	40320	X	21462	-0-	-18858	-0-	572	1	16933	2	N	3517	3500	0			49
							88	4	3869	9							
*03	41571	X	36416	-0-	-5155	-0-	1025	1	29187	2	N	5592	5601	0			40
							53	4	6151	9							
*04	40230	X	31999	-0-	-8231	-0-	887	1	25595	2	N	5005	5008	0			37
							11	4	5506	9							
*05	41347	X	41347	-0-	-0-	-0-	1239	1	34397	2	N	5186	5180	0			43
							6	4	5705	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0014WD RRCID -> 287180 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10821 - 21149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300046	X	300046	-0-	-0-	-0-	8700	1	265183	2	N	23340	23314	0			95
							489	4	25674	9							
01	292576	X	292576	-0-	-0-	-0-	8285	1	259847	2	N	21336	21352	0			79
							974	4	23470	9							
02	192500	X	179221	-0-	-13279	-0-	5372	1	158646	2	N	13090	13061	0			108
							804	4	14399	9							
*03	244632	X	244632	-0-	-0-	-0-	7625	1	216867	2	N	17942	17945	0			105
							404	4	19736	9							
*04	257587	X	257587	-0-	-0-	-0-	7981	1	230542	2	N	17245	17251	0			99
							94	4	18970	9							
*05	257397	X	257397	-0-	-0-	-0-	8309	1	230688	2	N	16692	16711	0			80
							39	4	18361	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0022WD RRCID -> 287214 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10905 - 20869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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 #: 0046WD RRCID -> 287366 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10418 PERF.11003 - 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	EOM BALANCE
12	255505	X	255505	-0-	-0-	-0-	7081	1	215922	2	N	29185	29140	0	103
							398	4	32104	9					
01	229670	X	229670	-0-	-0-	-0-	6252	1	196203	2	N	24072	24092	0	83
							736	4	26479	9					
02	166807	X	166807	-0-	-0-	-0-	4872	1	143935	2	N	15699	15709	0	73
							731	4	17269	9					
*03	218335	X	218335	-0-	-0-	-0-	6693	1	190421	2	N	18972	18986	0	59
							352	4	20869	9					
*04	212686	X	212686	-0-	-0-	-0-	6502	1	187908	2	N	16549	16555	0	53
							72	4	18204	9					
*05	179622	X	179622	-0-	-0-	-0-	5682	1	157749	2	N	14697	14697	0	53
							24	4	16167	9					

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0052WA RRCID -> 287407 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8580 - 20239

12	109461	X	76066	-0-	-33395	-0-	1177	1	65519	2	N	8437	8430	0	64
							89	4	9281	9					
01	109058	X	83608	-0-	-25450	-0-	1193	1	73282	2	N	8260	8290	0	34
							47	4	9086	9					
02	98504	X	72226	-0-	-26278	-0-	1014	1	63663	2	N	6665	6614	0	85
							217	4	7332	9					
03	115681	X	115681	-0-	-0-	-0-	1680	1	105455	2	N	7723	7736	0	72
							51	4	8495	9					
04	135278	X	135278	-0-	-0-	-0-	1974	1	120803	2	N	11309	11299	0	82
							61	4	12440	9					
*05	95816	X	95816	-0-	-0-	-0-	1481	1	79128	2	N	13775	13777	0	80
							54	4	15153	9					

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0051WA RRCID -> 287436 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8670 - 18985

12	87637	X	2764	-0-	-84873	-0-	52	1	2708	2	N	-0-	14	0	-0-
							4	4							
01	82367	X	-0-	-0-	-82367	-0-					N	-0-			-0-
02	55608	X	-0-	-0-	-55608	-0-					N	-0-			-0-
03	24955	X	985	-0-	-23970	-0-	7	1	589	2	N	354	351	0	3
							389	9							
04	21569	X	21569	-0-	-0-	-0-	272	1	16698	2	N	4173	4146	0	30
							9	4	4590	9					
*05	38458	X	38458	-0-	-0-	-0-	543	1	29107	2	N	7988	7972	0	46
							21	4	8787	9					

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0044WA RRCID -> 287556 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10095 - 19924

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93806	X	10485	-0-	-83321	-0-	162	1	8975	2	N	1214	1220	0			9
							13	4	1335	9							
01	86707	X	8308	-0-	-78399	-0-	132	1	8091	2	N	72	81	0			-0-
							6	4	79	9							
02	62328	X	6607	-0-	-55721	-0-	98	1	6147	2	N	310	306	0			4
							21	4	341	9							
03	27714	X	15808	-0-	-11906	-0-	180	1	11170	2	N	4047	4013	0			38
							6	4	4452	9							
04	21150	X	3972	-0-	-17178	-0-	5	2	3967	9	N	3606	3618	0			26
*05	32970	X	32970	-0-	-0-	-0-	456	1	24323	2	N	7430	7413	0			43
							18	4	8173	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0194WA RRCID -> 287603 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 9258 - 20454

12	99509	X	99509	-0-	-0-	-0-	1553	1	86576	2	N	10240	10237	0			78
							116	4	11264	9							
01	68076	X	60533	-0-	-7543	-0-	873	1	53676	2	N	5410	5465	0			23
							33	4	5951	9							
02	61488	X	-0-	-0-	-61488	-0-					N	-0-	23	0			-0-
03	68076	X	-0-	-0-	-68076	-0-					N	-0-					-0-
04	65880	X	1699	-0-	-64181	-0-	16	1	1035	2	N	589	585	0			4
							648	9									
*05	94343	X	94343	-0-	-0-	-0-	1513	1	80784	2	N	10899	10840	0			63
							57	4	11989	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0191WA RRCID -> 287604 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8606 - 18768

12	124372	X	5231	-0-	-119141	-0-	92	1	5122	2	N	9	14	0			-0-
							7	4	10	9							
01	124372	X	38723	-0-	-85649	-0-	535	1	33078	2	N	4625	4606	0			19
							22	4	5088	9							
02	112336	X	15236	-0-	-97100	-0-	233	1	14714	2	N	217	233	0			3
							50	4	239	9							
03	91078	X	70083	-0-	-20995	-0-	953	1	59779	2	N	8474	8398	0			79
							30	4	9321	9							
04	78669	X	78669	-0-	-0-	-0-	1037	1	63277	2	N	13021	13005	0			95
							32	4	14323	9							
*05	84406	X	84406	-0-	-0-	-0-	1274	1	68141	2	N	13584	13600	0			79
							49	4	14942	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0192WA RRCID -> 287605 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8558 - 20199

12	110081	X	48907	-0-	-61174	-0-	730	1	40560	2	N	6877	6897	0			52
							52	4	7565	9							
01	108066	X	74446	-0-	-33620	-0-	1035	1	63898	2	N	8612	8628	0			36
							40	4	9473	9							
02	97608	X	-0-	-0-	-97608	-0-					N	-0-	36	0			-0-
03	83204	X	-0-	-0-	-83204	-0-					N	-0-					-0-
04	72030	X	-0-	-0-	-72030	-0-					N	-0-					-0-
05	74431	X	53866	-0-	-20565	-0-	803	1	43000	2	N	9120	9067	0			53
							31	4	10032	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	72540	X	66706	-0-	-5834	-0-	1173	1	51075	2	N	13114	13132	0			176
							33	4	14425	9							
*07	74896	X	71358	-0-	-3538	-0-	1247	1	56631	2	N	12195	12184	0			187
							65	4	13415	9							
*08	74059	X	65105	-0-	-8954	-0-	1237	1	50726	2	N	11902	11912	0			177
							50	4	13092	9							
*09	71610	X	59468	-0-	-12142	-0-	1203	1	46516	2	N	10552	10588	0			141
							142	4	11607	9							
*10	73997	X	52070	-0-	-21927	-0-	1266	1	39995	2	N	9694	9663	0			172
							146	4	10663	9							
*11	67740	X	18027	-0-	-49713	-0-	238	1	8901	2	N	8074	8113	0			133
							7	4	8881	9							
*12	69998	X	43561	-0-	-26437	-0-	608	1	33775	2	N	8303	8296	0			140
							45	4	9133	9							
01	77537	X	77537	-0-	-0-	-0-	1093	1	67171	2	Y	8393	8452	0			81
							41	4	9232	9							
02	63347	X	63347	-0-	-0-	-0-	873	1	55220	2	Y	6422	6470	0			33
							190	4	7064	9							
03	49476	X	43684	-0-	-5792	-0-	564	1	35438	2	Y	6968	6922	0			79
							17	4	7665	9							
04	75030	X	55097	-0-	-19933	-0-	766	1	46926	2	Y	6711	6750	0			40
							23	4	7382	9							
*05	120533	X	120533	-0-	-0-	-0-	2080	1	111209	2	Y	6515	6500	0			55
							77	4	7167	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. (I) GAS 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	108747	X	108747	-0-	-0-	-0-	1728	1	96189	2	N	9729	9733	0			44
							128	4	10702	9							
01	101666	X	101666	-0-	-0-	-0-	1481	1	91016	2	N	8282	8298	0			28
							59	4	9110	9							
02	70667	X	70667	-0-	-0-	-0-	1014	1	63778	2	N	5143	5137	0			34
							218	4	5657	9							
03	79866	X	79866	-0-	-0-	-0-	1134	1	71162	2	N	6850	6832	0			52
							35	4	7535	9							
04	65490	X	55428	-0-	-10062	-0-	794	1	48454	2	N	5596	5604	0			44
							24	4	6156	9							
*05	72182	X	72182	-0-	-0-	-0-	1178	1	62861	2	N	7362	7360	0			46
							45	4	8098	9							

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
12	88839	X	88839	-0-	-0-	-0-	1408	1	78168	2	N	8326	8330	0			38
							104	4	9159	9							
01	51646	X	-0-	-0-	-51646	-0-					N	7622	7634	0			26
02	46648	X	-0-	-0-	-46648	-0-					N	4760	4755	0			31
03	51646	X	-0-	-0-	-51646	-0-					N	6258	6242	0			47
04	49980	X	36504	-0-	-13476	-0-	521	1	31946	2	N	3656	3674	0			29
							15	4	4022	9							
*05	28322	X	17411	-0-	-10911	-0-	270	1	14476	2	N	2413	2427	0			15
							11	4	2654	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 #: 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
12	54351	X	54351	-0-	-0-	-0-	816	1	45476	2	N	7272	7295	0			33
							60	4	7999	9							
01	71734	X	-0-	-0-	-71734	-0-					N	10162	10161	0			34
02	64792	X	32061	-0-	-32731	-0-	437	1	27775	2	N	3413	3424	0			23
							95	4	3754	9							
03	71734	X	-0-	-0-	-71734	-0-					N	5047	5032	0			38
04	78000	X	903	-0-	-77097	-0-	10	2	893	9	N	812	844	0			6
*05	52547	X	39721	-0-	-12826	-0-	600	1	32147	2	N	6320	6287	0			39
							22	4	6952	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0182WA RRCID -> 287674 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8763 - 19618

*06	77910	X	65087	-0-	-12823	-0-	1115	1	48790	2	N	13774	13778	0			185
							31	4	15151	9							
*07	87203	X	70397	-0-	-16806	-0-	1196	1	54503	2	N	13303	13284	0			204
							65	4	14633	9							
*08	87203	X	65494	-0-	-21709	-0-	1213	1	50046	2	N	12899	12911	0			192
							46	4	14189	9							
*09	84390	X	61634	-0-	-22756	-0-	1233	1	47898	2	N	11233	11275	0			150
							147	4	12356	9							
*10	69595	X	36907	-0-	-32688	-0-	882	1	27847	2	N	7342	7362	0			130
							102	4	8076	9							
*11	66960	X	20591	-0-	-46369	-0-	312	1	11706	2	N	7786	7788	0			128
							8	4	8565	9							
*12	69192	X	43187	-0-	-26005	-0-	596	1	33130	2	N	8560	8544	0			144
							45	4	9416	9							
01	68634	X	54065	-0-	-14569	-0-	753	1	46443	2	Y	6218	6302	0			60
							29	4	6840	9							
02	61992	X	53001	-0-	-8991	-0-	730	1	45964	2	Y	5589	5620	0			29
							159	4	6148	9							
03	50688	X	50688	-0-	-0-	-0-	636	1	39969	2	Y	9148	9074	0			103
							20	4	10063	9							
04	55241	X	55241	-0-	-0-	-0-	768	1	47049	2	Y	6728	6791	0			40
							23	4	7401	9							
05	60450	X	-0-	-0-	-60450	-0-					Y	-0-	40	0			-0-

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0033WA RRCID -> 287686 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9732 - 19557

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 0181WA RRCID -> 287697 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8500 - 19367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	73890	X	67514	-0-	-6376	-0-	1145	1	50012	2	N	14842	14850	0			199
							31	4	16326	9							
*07	79732	X	71872	-0-	-7860	-0-	1225	1	55477	2	N	13732	13720	0			211
							65	4	15105	9							
*08	79732	X	66158	-0-	-13574	-0-	1219	1	50130	2	N	13419	13430	0			200
							48	4	14761	9							
*09	77160	X	59506	-0-	-17654	-0-	1176	1	45300	2	N	11720	11764	0			156
							138	4	12892	9							
*10	71021	X	41669	-0-	-29352	-0-	956	1	30241	2	N	9421	9410	0			167
							109	4	10363	9							
*11	68280	X	17325	-0-	-50955	-0-	192	1	7198	2	N	9026	9045	0			148
							6	4	9929	9							
*12	70556	X	19287	-0-	-51269	-0-	211	1	11684	2	N	6706	6741	0			113
							15	4	7377	9							
01	67053	X	33087	-0-	-33966	-0-	413	1	25649	2	Y	6371	6423	0			61
							17	4	7008	9							
02	60564	X	43874	-0-	-16690	-0-	566	1	35606	2	Y	6889	6915	0			35
							124	4	7578	9							
03	50685	X	50685	-0-	-0-	-0-	585	1	36752	2	Y	12118	12016	0			137
							18	4	13330	9							
04	66003	X	66003	-0-	-0-	-0-	880	1	53815	2	Y	10255	10331	0			61
							27	4	11281	9							
*05	125640	X	125640	-0-	-0-	-0-	2127	1	113659	2	Y	8886	8872	0			75
							79	4	9775	9							

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. (I) GAS 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	92679	X	92679	-0-	-0-	-0-	1402	1	77936	2	N	12034	12017	0			55
							104	4	13237	9							
01	68045	X	-0-	-0-	-68045	-0-					N	10655	10674	0			36
02	61460	X	-0-	-0-	-61460	-0-					N	6495	6488	0			43
03	68045	X	-0-	-0-	-68045	-0-					N	7109	7098	0			54
04	65850	X	315	-0-	-65535	-0-	3	1	184	2	N	116	169	0			1
							128	9									
05	68045	X	9063	-0-	-58982	-0-	163	1	8710	2	N	167	167	0			1
							6	4	184	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	68040	X	-0-	-0-	-68040	-0-					N	-0-					-0-
*07	70246	X	-0-	-0-	-70246	-0-					N	-0-					-0-
*08	68169	X	-0-	-0-	-68169	-0-					N	-0-					-0-
*09	25371	X	25371	-0-	-0-	-0-	471	1	18358	2	N	5895	5816	0			79
							57	4	6485	9							
*10	36773	X	36773	-0-	-0-	-0-	795	1	25128	2	N	9780	9685	0			174
							92	4	10758	9							
*11	25348	X	25348	-0-	-0-	-0-	320	1	12084	2	N	11759	11740	0			193
							9	4	12935	9							
*12	44256	X	44256	-0-	-0-	-0-	589	1	32965	2	N	9688	9718	0			163
							45	4	10657	9							
01	87960	X	87960	-0-	-0-	-0-	1191	1	73066	2	Y	12412	12456	0			119
							50	4	13653	9							
02	76655	X	76655	-0-	-0-	-0-	1040	1	65385	2	Y	9098	9170	0			47
							222	4	10008	9							
03	50564	X	50564	-0-	-0-	-0-	631	1	39587	2	Y	9385	9326	0			106
							22	4	10324	9							
04	85110	X	69684	-0-	-15426	-0-	958	1	58385	2	Y	9374	9424	0			56
							30	4	10311	9							
*05	143558	X	143558	-0-	-0-	-0-	2468	1	131846	2	Y	8322	8308	0			70
							90	4	9154	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. (I) GAS 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	46604	X	46604	-0-	-0-	-0-	765	1	42592	2	N	2900	2943	0		13
							57	4	3190	9						
01	96279	X	96279	-0-	-0-	-0-	1361	1	83833	2	N	10029	10008	0		34
							53	4	11032	9						
02	79380	X	33133	-0-	-46247	-0-	458	1	28804	2	N	3429	3440	0		23
							99	4	3772	9						
03	87885	X	42641	-0-	-45244	-0-	577	1	36270	2	N	5250	5233	0		40
							19	4	5775	9						
04	85050	X	26461	-0-	-58589	-0-	365	1	22292	2	N	3447	3460	0		27
							12	4	3792	9						
*05	72758	X	72758	-0-	-0-	-0-	1106	1	58985	2	N	11476	11432	0		71
							43	4	12624	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. (I) GAS 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	74648	X	39217	-0-	-35431	-0-	614	1	34235	2	N	3930	3948	0		18
							45	4	4323	9						
01	73656	X	70415	-0-	-3241	-0-	1013	1	62443	2	N	6290	6287	0		21
							40	4	6919	9						
02	70896	X	24534	-0-	-46362	-0-	340	1	21696	2	N	2203	2209	0		15
							75	4	2423	9						
03	78492	X	37492	-0-	-41000	-0-	521	1	32794	2	N	3783	3769	0		29
							16	4	4161	9						
04	72090	X	41123	-0-	-30967	-0-	612	1	37260	2	N	2938	2944	0		23
							19	4	3232	9						
*05	52547	X	25470	-0-	-27077	-0-	440	1	23524	2	N	1353	1368	0		8
							18	4	1488	9						

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
12	42935	X	30624	-0-	-12311	-0-	432	1	24044	2	N	5559	5538	0		25
							33	4	6115	9						
01	42935	X	-0-	-0-	-42935	-0-					N	7451	7451	0		25
02	10108	X	-0-	-0-	-10108	-0-					N	2761	2768	0		18
03	30752	X	-0-	-0-	-30752	-0-					N	4982	4962	0		38
04	46142	X	46142	-0-	-0-	-0-	652	1	40011	2	N	4963	4962	0		39
							20	4	5459	9						
*05	23545	X	17159	-0-	-6386	-0-	260	1	13894	2	N	2723	2745	0		17
							10	4	2995	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
12	74806	X	74806	-0-	-0-	-0-	1129	1	62839	2	N	9776	9776	0		74
							84	4	10754	9						
01	90186	X	90186	-0-	-0-	-0-	1268	1	77981	2	N	9895	9928	0		41
							52	4	10885	9						
02	77191	X	77191	-0-	-0-	-0-	1076	1	67714	2	N	7426	7372	0		95
							232	4	8169	9						
03	105750	X	105750	-0-	-0-	-0-	1521	1	95493	2	N	7901	7922	0		74
							45	4	8691	9						
04	109806	X	109806	-0-	-0-	-0-	1624	1	99126	2	N	8187	8201	0		60
							50	4	9006	9						
*05	69909	X	69909	-0-	-0-	-0-	1124	1	60009	2	N	7939	7953	0		46
							43	4	8733	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
12	106978	X	106978	-0-	-0-	-0-	1630	1	90848	2	N	13073	13061	0			60
							120	4	14380	9							
01	111174	X	111174	-0-	-0-	-0-	1572	1	96488	2	N	11864	11884	0			40
							64	4	13050	9							
02	83552	X	74203	-0-	-9349	-0-	1042	1	65581	2	N	6686	6682	0			44
							225	4	7355	9							
03	92504	X	10519	-0-	-81985	-0-	166	1	10349	2	N	-0-	44	0			-0-
							4	4									
04	89520	X	733	-0-	-88787	-0-	11	1	702	2	N	18	18	0			-0-
							20	9									
05	92504	X	14980	-0-	-77524	-0-	227	1	12089	2	N	2414	2399	0			15
							9	4	2655	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
12	77500	X	65944	-0-	-11556	-0-	1004	1	56032	2	N	8030	8040	0			61
							75	4	8833	9							
01	77777	X	77777	-0-	-0-	-0-	1087	1	66851	2	N	8905	8929	0			37
							43	4	9796	9							
02	74922	X	74922	-0-	-0-	-0-	1048	1	65968	2	N	6981	6929	0			89
							227	4	7679	9							
03	77500	X	75792	-0-	-1708	-0-	1023	1	64287	2	N	9501	9501	0			89
							31	4	10451	9							
04	75000	X	68581	-0-	-6419	-0-	875	1	53501	2	N	12889	12884	0			94
							27	4	14178	9							
*05	96853	X	96853	-0-	-0-	-0-	1527	1	81717	2	N	12319	12342	0			71
							58	4	13551	9							

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
12	123296	X	123296	-0-	-0-	-0-	1964	1	109572	2	N	10557	10551	0			80
							147	4	11613	9							
01	103995	X	103995	-0-	-0-	-0-	1481	1	91142	2	N	10283	10320	0			43
							61	4	11311	9							
02	81536	X	63850	-0-	-17686	-0-	873	1	54986	2	N	7092	7045	0			90
							190	4	7801	9							
03	90272	X	57431	-0-	-32841	-0-	781	1	49161	2	N	6785	6812	0			63
							25	4	7464	9							
04	87360	X	65756	-0-	-21604	-0-	901	1	54973	2	N	8957	8955	0			65
							29	4	9853	9							
05	90272	X	78457	-0-	-11815	-0-	1268	1	67701	2	N	8582	8597	0			50
							48	4	9440	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
12	103751	X	103751	-0-	-0-	-0-	1545	1	85881	2	N	14736	14755	0			67
							115	4	16210	9							
01	131425	X	131425	-0-	-0-	-0-	1867	1	114706	2	N	13435	13457	0			45
							73	4	14779	9							
02	79898	X	79898	-0-	-0-	-0-	1108	1	69707	2	N	8039	8031	0			53
							240	4	8843	9							
03	86831	X	13502	-0-	-73329	-0-	206	1	12950	2	N	308	359	0			2
							7	4	339	9							
04	84030	X	1428	-0-	-82602	-0-	20	1	1378	2	N	27	29	0			-0-
							30	9									
05	86831	X	14235	-0-	-72596	-0-	222	1	11824	2	N	1983	1971	0			12
							8	4	2181	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
12	102511	X	102511	-0-	-0-	-0-	1532	1	85537	2	N	13936	13960	0		64
							112	4	15330	9						
01	71362	X	-0-	-0-	-71362	-0-					N	37969	37905	0		128
02	64456	X	-0-	-0-	-64456	-0-					N	4580	4678	0		30
03	71362	X	-0-	-0-	-71362	-0-					N	6210	6193	0		47
04	69060	X	1877	-0-	-67183	-0-	29	1	1649	2	N	180	226	0		1
							1	4	198	9						
05	71362	X	18396	-0-	-52966	-0-	296	1	15880	2	N	2005	1994	0		12
							14	4	2206	9						

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0193WA RRCID -> 287980 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8825 - 18998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68587	X	68587	-0-	-0-	-0-	1041	1	57704	2	N	8877	8842	0		67
							77	4	9765	9						
01	92778	X	92778	-0-	-0-	-0-	1233	1	75907	2	N	14173	14181	0		59
							48	4	15590	9						
02	54918	X	54918	-0-	-0-	-0-	715	1	45130	2	N	8107	8063	0		103
							155	4	8918	9						
03	71056	X	71056	-0-	-0-	-0-	947	1	59544	2	N	9579	9593	0		89
							28	4	10537	9						
04	66322	X	66322	-0-	-0-	-0-	894	1	54781	2	N	9655	9674	0		70
							26	4	10621	9						
*05	72638	X	72638	-0-	-0-	-0-	1165	1	62197	2	N	8393	8414	0		49
							44	4	9232	9						

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0034WA RRCID -> 287981 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9935 - 20173

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0121WA RRCID -> 287982 COMPL. DATE 06/29/2019 TOTAL DEPTH 7977 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0122WA RRCID -> 287983 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 8237 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0112WA RRCID -> 288038 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 8092 PERF. N/A

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0123WA RRCID -> 288039 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 8079 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0084WA RRCID -> 288050 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8980 - 19469

12	98902	X	98902	-0-	-0-	-0-	1554	1	86796	2	N	9488	9491	0			59
							115	4	10437	9							
01	112005	X	112005	-0-	-0-	-0-	1615	1	99313	2	N	10011	10024	0			46
							65	4	11012	9							
02	81536	X	81055	-0-	-481	-0-	1142	1	71882	2	N	7077	7055	0			68
							246	4	7785	9							
03	96821	X	96821	-0-	-0-	-0-	1368	1	86063	2	N	8497	8507	0			58
							43	4	9347	9							
04	89038	X	89038	-0-	-0-	-0-	1292	1	78884	2	N	8020	8023	0			55
							40	4	8822	9							
05	90272	X	83975	-0-	-6297	-0-	1388	1	74160	2	N	7614	7605	0			64
							52	4	8375	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0061WA RRCID -> 288051 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8697 - 19677

12	118857	X	118857	-0-	-0-	-0-	1857	1	103284	2	N	12342	12309	0			94
							140	4	13576	9							
01	146733	X	146733	-0-	-0-	-0-	2106	1	129422	2	N	13747	13784	0			57
							83	4	15122	9							
02	94816	X	94816	-0-	-0-	-0-	1351	1	85104	2	N	7338	7302	0			93
							289	4	8072	9							
03	91853	X	74270	-0-	-17583	-0-	1065	1	66686	2	N	5896	5934	0			55
							33	4	6486	9							
04	88890	X	40487	-0-	-48403	-0-	564	1	34538	2	N	4879	4898	0			36
							18	4	5367	9							
05	91853	X	77396	-0-	-14457	-0-	1259	1	67110	2	N	8164	8153	0			47
							47	4	8980	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0083WA RRCID -> 288059 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 8762 - 19177

12	104904	X	93513	-0-	-11391	-0-	1472	1	82277	2	N	8777	8778	0			54
							109	4	9655	9							
01	104904	X	103038	-0-	-1866	-0-	1493	1	92244	2	N	8403	8418	0			39
							58	4	9243	9							
02	94752	X	72968	-0-	-21784	-0-	1033	1	65286	2	N	5842	5825	0			56
							223	4	6426	9							
03	104904	X	88168	-0-	-16736	-0-	1258	1	79186	2	N	6986	6994	0			48
							39	4	7685	9							
04	99780	X	79834	-0-	-19946	-0-	1168	1	71596	2	N	6394	6398	0			44
							37	4	7033	9							
05	103044	X	78847	-0-	-24197	-0-	1316	1	70452	2	N	6392	6383	0			53
							48	4	7031	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 #: 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
12	103009	X	103009	-0-	-0-	-0-	1652	1	92234	2	N	8184	8192	0			51
							121	4	9002	9							
01	109872	X	109872	-0-	-0-	-0-	1611	1	99118	2	N	8253	8266	0			38
							65	4	9078	9							
02	85260	X	83429	-0-	-1831	-0-	1199	1	75545	2	N	5842	5824	0			56
							259	4	6426	9							
03	100497	X	100497	-0-	-0-	-0-	1461	1	91710	2	N	6619	6630	0			45
							45	4	7281	9							
04	91350	X	90861	-0-	-489	-0-	1355	1	82686	2	N	6163	6166	0			42
							41	4	6779	9							
05	94395	X	92049	-0-	-2346	-0-	1553	1	83018	2	N	6746	6732	0			56
							57	4	7421	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0032WA RRCID -> 288084 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9893 - 19584

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0124WA RRCID -> 288089 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0111WA RRCID -> 288090 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 7966 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		21111	-0-	21111	21111	315	1	16770	2	Y	3649	3618	0			31
							12	4	4014	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0041WA RRCID -> 288174 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9618 - 19582

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 WELL #: 0042WA RRCID -> 288175 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9953 - 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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0113WA RRCID -> 288217 COMPL. DATE 08/20/2019 TOTAL DEPTH 8011 PERF. N/A

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

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0043WA RRCID -> 288220 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9707 - 19545

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0114WA RRCID -> 288312 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 8163 PERF. N/A

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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0091WA RRCID -> 288313 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8342 - 19203

12	59523	X	59523	-0-	-0-	-0-	798	1	44510	2	N	12869	12894	0			59
							59	4	14156	9							
01	106348	X	106348	-0-	-0-	-0-	1403	1	86326	2	N	16875	16877	0			57
							56	4	18563	9							
02	57212	X	57212	-0-	-0-	-0-	721	1	45347	2	N	9990	9981	0			66
							155	4	10989	9							
03	65913	X	65913	-0-	-0-	-0-	800	1	50319	2	N	13426	13391	0			101
							25	4	14769	9							
04	100774	X	100774	-0-	-0-	-0-	1386	1	84707	2	N	13309	13305	0			105
							41	4	14640	9							
*05	84988	X	84988	-0-	-0-	-0-	1298	1	69297	2	N	13041	13065	0			81
							48	4	14345	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0023WA RRCID -> 288315 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9699 - 20005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	93348	X	93348	-0-	-0-	-0-	1371	1	76358	2	N	14106	14137	0			64
							102	4	15517	9							
01	133397	X	133397	-0-	-0-	-0-	1855	1	114409	2	N	15510	15522	0			52
							72	4	17061	9							
02	75211	X	75211	-0-	-0-	-0-	1021	1	64162	2	N	8917	8910	0			59
							219	4	9809	9							
03	84630	X	84630	-0-	-0-	-0-	1115	1	70001	2	N	12255	12221	0			93
							33	4	13481	9							
04	130903	X	130903	-0-	-0-	-0-	1881	1	114686	2	N	12979	12970	0			102
							59	4	14277	9							
*05	116149	X	116149	-0-	-0-	-0-	1888	1	100734	2	N	12234	12260	0			76
							70	4	13457	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0093WA RRCID -> 288415 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8432 - 19292

12	110719	X	110719	-0-	-0-	-0-	1684	1	93906	2	N	13640	13659	0			62
							125	4	15004	9							
01	118996	X	118996	-0-	-0-	-0-	1652	1	101465	2	N	14376	14389	0			49
							65	4	15814	9							
02	77648	X	77648	-0-	-0-	-0-	1064	1	66994	2	N	8509	8502	0			56
							230	4	9360	9							
03	83477	X	83477	-0-	-0-	-0-	1107	1	69511	2	N	11660	11628	0			88
							33	4	12826	9							
04	77520	X	76081	-0-	-1439	-0-	1022	1	62385	2	N	11493	11490	0			91
							32	4	12642	9							
*05	94365	X	94365	-0-	-0-	-0-	1477	1	78916	2	N	12651	12663	0			79
							56	4	13916	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0094WA RRCID -> 288425 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8617 - 19477

12	99004	X	99004	-0-	-0-	-0-	1506	1	83869	2	N	12289	12289	0			56
							111	4	13518	9							
01	109231	X	109231	-0-	-0-	-0-	1506	1	93175	2	N	13174	13186	0			44
							59	4	14491	9							
02	69837	X	69837	-0-	-0-	-0-	955	1	60236	2	N	7673	7666	0			51
							206	4	8440	9							
03	68138	X	63402	-0-	-4736	-0-	844	1	53225	2	N	8462	8449	0			64
							25	4	9308	9							
04	65940	X	2561	-0-	-63379	-0-	35	1	1905	2	N	564	624	0			4
							1	4	620	9							
05	68138	X	46875	-0-	-21263	-0-	689	1	36810	2	N	8501	8452	0			53
							25	4	9351	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	169333	X	169333	-0-	-0-	-0-	4105	1	153491	2	N	10670	10679	0			57
							11737	9									
*01	145671	X	145671	-0-	-0-	-0-	3905	1	132418	2	N	8498	8482	0			73
							9348	9									
02	74760	X	73006	-0-	-1754	-0-	2047	1	64872	2	N	5534	5542	0			65
							6087	9									
*03	134940	X	134940	-0-	-0-	-0-	1759	1	124469	2	N	7920	7939	0			46
							8712	9									
*04	125313	X	125313	-0-	-0-	-0-	3161	1	115607	2	N	5950	5954	0			42
							6545	9									
*05	132716	X	132716	-0-	-0-	-0-	3706	1	122281	2	N	6117	6110	0			49
							6729	9									

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
12	294426	X	294426	-0-	-0-	-0-	5195	1	267779	2	Y	19179	19122	0			147
							355	4	21097	9							
01	605628	X	605628	-0-	-0-	-0-	239451	1	346113	2	Y	18037	18073	0			111
							223	4	19841	9							
02	322612	X	322612	-0-	-0-	-0-	110577	1	199137	2	Y	11104	11117	0			98
							684	4	12214	9							
03	406844	X	406844	-0-	-0-	-0-	80566	1	308480	2	Y	16043	16013	0			128
							151	4	17647	9							
*04	302421	X	302421	-0-	-0-	-0-	4645	1	284106	2	Y	12299	12310	0			117
							141	4	13529	9							
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					117

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
12	71331	X	54931	-0-	-16400	-0-	1507	1	45840	2	N	6818	6860	0			58
							84	4	7500	9							
01	71207	X	53052	-0-	-18155	-0-	1416	1	44422	2	N	6406	6428	0			36
							167	4	7047	9							
02	64316	X	28250	-0-	-36066	-0-	794	1	23356	2	N	3619	3605	0			50
							119	4	3981	9							
*03	59954	X	47239	-0-	-12715	-0-	1352	1	38487	2	N	6662	6665	0			47
							72	4	7328	9							
*04	56670	X	43970	-0-	-12700	-0-	1260	1	36500	2	N	5633	5638	0			42
							14	4	6196	9							
05	54932	X	43636	-0-	-11296	-0-	1342	1	37196	2	N	4629	4633	0			38
							6	4	5092	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
12	63488	X	47647	-0-	-15841	-0-	1282	1	39153	2	N	6492	6519	0			55
							71	4	7141	9							
01	58435	X	45007	-0-	-13428	-0-	1173	1	36876	2	N	6201	6222	0			34
							137	4	6821	9							
02	48552	X	20892	-0-	-27660	-0-	557	1	16368	2	N	3529	3514	0			49
							85	4	3882	9							
*03	50809	X	41074	-0-	-9735	-0-	1188	1	33794	2	N	5483	5493	0			39
							61	4	6031	9							
*04	46110	X	40160	-0-	-5950	-0-	1162	1	33540	2	N	4949	4952	0			36
							14	4	5444	9							
05	47647	X	38837	-0-	-8810	-0-	1176	1	32671	2	N	4531	4530	0			37
							6	4	4984	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
12	169280	X	169280	-0-	-0-	-0-	4005	1	149717	2	N	14144	14154	0			76
							15558	9									
*01	153938	X	153938	-0-	-0-	-0-	4019	1	136305	2	N	12376	12345	0			107
							13614	9									
02	111552	X	91590	-0-	-19962	-0-	2474	1	78416	2	N	9727	9720	0			114
							10700	9									
*03	152673	X	152673	-0-	-0-	-0-	1937	1	137024	2	N	12465	12506	0			73
							13712	9									
*04	140930	X	140930	-0-	-0-	-0-	3476	1	127149	2	N	9368	9375	0			66
							10305	9									
*05	124588	X	124588	-0-	-0-	-0-	3409	1	112438	2	N	7946	7948	0			64
							8741	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0212WA RRCID -> 288516 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8364 - 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
12	151195	X	151195	-0-	-0-	-0-	2433	1	135613	2	Y	11789	11760	0			90
							181	4	12968	9							
01	188185	X	188185	-0-	-0-	-0-	2814	1	173067	2	Y	11086	11108	0			68
							109	4	12195	9							
02	104060	X	104060	-0-	-0-	-0-	1519	1	95651	2	Y	5965	5980	0			53
							328	4	6562	9							
03	147806	X	147806	-0-	-0-	-0-	2189	1	137320	2	Y	7481	7474	0			60
							68	4	8229	9							
04	166436	X	166436	-0-	-0-	-0-	2545	1	155447	2	Y	7606	7594	0			72
							77	4	8367	9							
*05	151106	X	151106	-0-	-0-	-0-	2625	1	140390	2	Y	7267	7270	0			69
							97	4	7994	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0021WA RRCID -> 288528 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9853 - 20159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46252	X	31496	-0-	-14756	-0-	787	1	23997	2	N	6060	6096	0			52
							46	4	6666	9							
01	45849	X	31437	-0-	-14412	-0-	773	1	24141	2	N	5846	5866	0			32
							92	4	6431	9							
02	39312	X	20907	-0-	-18405	-0-	544	1	16123	2	N	3781	3761	0			52
							81	4	4159	9							
*03	39122	X	30341	-0-	-8781	-0-	819	1	23140	2	N	5761	5772	0			41
							45	4	6337	9							
*04	36330	X	32289	-0-	-4041	-0-	893	1	25727	2	N	5144	5147	0			38
							11	4	5658	9							
05	31496	X	31132	-0-	-364	-0-	893	1	24912	2	N	4840	4838	0			40
							3	4	5324	9							

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
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0214WA RRCID -> 288732 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8555 - 19401

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
12	239397	X	239397	-0-	-0-	-0-	4006	1	223191	2	Y	10821	10797	0	83
							297	4	11903	9					
01	270042	X	270042	-0-	-0-	-0-	4145	1	254988	2	Y	9767	9790	0	60
							165	4	10744	9					
02	188939	X	188939	-0-	-0-	-0-	2829	1	178182	2	Y	6652	6653	0	59
							611	4	7317	9					
03	243589	X	243589	-0-	-0-	-0-	3677	1	230997	2	Y	8000	7995	0	64
							115	4	8800	9					
04	217183	X	217183	-0-	-0-	-0-	3377	1	206452	2	Y	6593	6594	0	63
							102	4	7252	9					
*05	206877	X	206877	-0-	-0-	-0-	3671	1	196311	2	Y	6145	6149	0	59
							135	4	6760	9					

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0012WA RRCID -> 288780 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7826 - 18715

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
12	175901	X	175901	-0-	-0-	-0-	4146	1	155016	2	N	15217	15205	0	82
							16739	9							
*01	162881	X	162881	-0-	-0-	-0-	4265	1	144624	2	N	12720	12692	0	110
							13992	9							
02	120568	X	103510	-0-	-17058	-0-	2875	1	91109	2	N	8660	8669	0	101
							9526	9							
*03	173058	X	173058	-0-	-0-	-0-	2224	1	157471	2	N	12148	12178	0	71
							13363	9							
*04	157135	X	157135	-0-	-0-	-0-	3891	1	142341	2	N	9912	9913	0	70
							10903	9							
*05	143652	X	143652	-0-	-0-	-0-	3938	1	129868	2	N	8951	8949	0	72
							9846	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0034WA RRCID -> 288809 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9984 - 19780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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	EOM BALANCE
12	172198	X	172198	-0-	-0-	-0-	4000	1	149532	2	N	16969	16977	0	91
							18666	9							
*01	159577	X	159577	-0-	-0-	-0-	4133	1	140185	2	N	13872	13844	0	119
							15259	9							
02	100841	X	100841	-0-	-0-	-0-	2758	1	87387	2	N	9724	9729	0	114
							10696	9							
*03	171848	X	171848	-0-	-0-	-0-	2186	1	154690	2	N	13611	13645	0	80
							14972	9							
*04	156415	X	156415	-0-	-0-	-0-	3824	1	139875	2	N	11560	11558	0	82
							12716	9							
*05	148110	X	148110	-0-	-0-	-0-	4008	1	132189	2	N	10830	10824	0	88
							11913	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0032WA RRCID -> 288884 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9681 - 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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	170564	X	170564	-0-	-0-	-0-	2804	1	155971	2	N	10527	10527	0			81
							209	4	11580	9							
01	172026	X	172026	-0-	-0-	-0-	2595	1	159674	2	N	8778	8805	0			54
							101	4	9656	9							
02	116135	X	116135	-0-	-0-	-0-	1709	1	107581	2	N	5888	5890	0			52
							368	4	6477	9							
*03	157121	X	157121	-0-	-0-	-0-	2337	1	146797	2	N	7195	7190	0			57
							72	4	7915	9							
*04	166594	X	166594	-0-	-0-	-0-	2573	1	157231	2	N	6101	6100	0			58
							79	4	6711	9							
*05	131219	X	131219	-0-	-0-	-0-	2308	1	123285	2	N	5037	5047	0			48
							85	4	5541	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0222WA RRCID -> 289238 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8512 - 19365

12	59117	X	40937	-0-	-18180	-0-	525	1	29371	2	Y	10002	9958	0			77
							39	4	11002	9							
01	74464	X	74464	-0-	-0-	-0-	1016	1	62374	2	Y	10031	10046	0			62
							40	4	11034	9							
02	53396	X	43038	-0-	-10358	-0-	579	1	36286	2	Y	5497	5511	0			48
							126	4	6047	9							
03	56198	X	56198	-0-	-0-	-0-	763	1	47858	2	Y	6865	6858	0			55
							25	4	7552	9							
04	72060	X	61382	-0-	-10678	-0-	866	1	52833	2	Y	6960	6949	0			66
							27	4	7656	9							
05	74462	X	55076	-0-	-19386	-0-	888	1	47480	2	Y	6067	6075	0			58
							34	4	6674	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0031WA RRCID -> 289362 COMPL. DATE 03/29/2020 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9764 - 20002

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	28199	X	28199	-0-	-0-	-0-	280	1	15600	2	Y	11181	11152	0			86
							20	4	12299	9							
01	56835	X	56835	-0-	-0-	-0-	654	1	40467	2	Y	14263	14261	0			88
							25	4	15689	9							
02	34311	X	34311	-0-	-0-	-0-	380	1	23994	2	Y	8960	8969	0			79
							81	4	9856	9							
03	53238	X	53238	-0-	-0-	-0-	644	1	40627	2	Y	10861	10853	0			87
							20	4	11947	9							
04	54990	X	43621	-0-	-11369	-0-	528	1	32244	2	Y	9850	9843	0			94
							14	4	10835	9							
05	56823	X	38162	-0-	-18661	-0-	523	1	28010	2	Y	8735	8746	0			83
							20	4	9609	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
12	150040	X	132558	-0-	-17482	-0-	3731	1	113693	2	N	13569	13565	0			87
							208	4	14926	9							
01	150040	X	125747	-0-	-24293	-0-	3471	1	108873	2	N	11813	11783	0			117
							409	4	12994	9							
02	135520	X	83220	-0-	-52300	-0-	2439	1	72023	2	N	7628	7649	0			96
							367	4	8391	9							
*03	150040	X	108080	-0-	-41960	-0-	3262	1	92798	2	N	10767	10775	0			88
							176	4	11844	9							
*04	144690	X	97573	-0-	-47117	-0-	2963	1	85645	2	N	8118	8124	0			82
							35	4	8930	9							
05	132556	X	88457	-0-	-44099	-0-	2760	1	76721	2	N	8149	8129	0			102
							12	4	8964	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
12	155124	X	137204	-0-	-17920	-0-	3887	1	118464	2	N	13305	13300	0			85
							217	4	14636	9							
01	155124	X	118055	-0-	-37069	-0-	3375	1	105772	2	N	7736	7744	0			77
							398	4	8510	9							
02	140112	X	83989	-0-	-56123	-0-	2490	1	73504	2	N	6928	6918	0			87
							374	4	7621	9							
*03	155124	X	107509	-0-	-47615	-0-	3284	1	93334	2	N	9743	9750	0			80
							174	4	10717	9							
*04	146790	X	99384	-0-	-47406	-0-	3005	1	86914	2	N	8571	8565	0			86
							37	4	9428	9							
05	137206	X	102020	-0-	-35186	-0-	3191	1	88593	2	N	9292	9262	0			116
							15	4	10221	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
12	31129	X	31129	-0-	-0-	-0-	304	1	16838	2	Y	12694	12633	0			97
							24	4	13963	9							
01	59748	X	59748	-0-	-0-	-0-	716	1	43869	2	Y	13759	13771	0			85
							28	4	15135	9							
02	35154	X	35154	-0-	-0-	-0-	385	1	24094	2	Y	9628	9628	0			85
							84	4	10591	9							
03	53912	X	53912	-0-	-0-	-0-	673	1	42084	2	Y	10121	10125	0			81
							22	4	11133	9							
04	44462	X	44462	-0-	-0-	-0-	553	1	33774	2	Y	9196	9190	0			87
							19	4	10116	9							
*05	40152	X	40152	-0-	-0-	-0-	577	1	30599	2	Y	8139	8148	0			78
							23	4	8953	9							

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
12	131478	X	131478	-0-	-0-	-0-	3095	1	115679	2	Y	11549	11555	0			62
							12704	9									
*01	102796	X	65687	-0-	-37109	-0-	1670	1	56646	2	Y	6701	6705	0			58
							7371	9									
02	92848	X	21399	-0-	-71449	-0-	513	1	16287	2	Y	4181	4190	0			49
							4599	9									
*03	111582	X	111582	-0-	-0-	-0-	1381	1	97823	2	Y	11253	11236	0			66
							12378	9									
*04	168895	X	168895	-0-	-0-	-0-	4184	1	153092	2	Y	10563	10554	0			75
							11619	9									
*05	148882	X	148882	-0-	-0-	-0-	4084	1	134690	2	Y	9189	9190	0			74
							10108	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	EOM BALANCE
12	97557	X	92744	-0-	-4813	-0-	2565	1	78246	2	N	10717	10713	0	68
							144	4	11789	9					
01	97557	X	89632	-0-	-7925	-0-	2440	1	76600	2	N	9367	9342	0	93
							288	4	10304	9					
02	88116	X	58924	-0-	-29192	-0-	1709	1	50522	2	N	5852	5871	0	74
							256	4	6437	9					
*03	97557	X	77595	-0-	-19962	-0-	2332	1	66372	2	N	7972	7981	0	65
							122	4	8769	9					
*04	94410	X	65220	-0-	-29190	-0-	1946	1	56218	2	N	6394	6395	0	64
							23	4	7033	9					
05	92752	X	69529	-0-	-23223	-0-	2178	1	60468	2	N	6249	6235	0	78
							9	4	6874	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	EOM BALANCE
12	110391	X	98970	-0-	-11421	-0-	2689	1	82040	2	N	12810	12804	0	82
							150	4	14091	9					
01	110391	X	98262	-0-	-12129	-0-	2644	1	82825	2	N	11345	11315	0	112
							313	4	12480	9					
02	99708	X	67787	-0-	-31921	-0-	1931	1	57025	2	N	7765	7779	0	98
							289	4	8542	9					
*03	110391	X	90254	-0-	-20137	-0-	2661	1	75835	2	N	10562	10573	0	87
							140	4	11618	9					
*04	106830	X	79811	-0-	-27019	-0-	2366	1	68288	2	N	8296	8299	0	84
							31	4	9126	9					
05	98983	X	74286	-0-	-24697	-0-	2295	1	63748	2	N	7483	7474	0	93
							12	4	8231	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	EOM BALANCE
12	SHUT IN		202673	-0-	202673	759817	5699	1	170898	2	N	23418	23453	0	159
							316	4	25760	9					
01	998559	X	238742	-0-	-759817	-0-	6594	1	203822	2	N	25058	25089	0	128
							762	4	27564	9					
02	153459	X	153459	-0-	-0-	-0-	4540	1	131500	2	N	15227	15179	0	176
							669	4	16750	9					
*03	206562	X	206562	-0-	-0-	-0-	6265	1	175858	2	N	21920	21977	0	119
							327	4	24112	9					
*04	218084	X	218084	-0-	-0-	-0-	6704	1	190870	2	N	18572	18508	0	183
							81	4	20429	9					
*05	222761	X	222761	-0-	-0-	-0-	6958	1	193311	2	N	20419	20447	0	155
							31	4	22461	9					

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	83204	X	66932	-0-	-16272	-0-	1772	1	54168	2	N	9901	9895	0			63
							101	4	10891	9							
01	83204	X	65037	-0-	-18167	-0-	1696	1	53363	2	N	8892	8867	0			88
							197	4	9781	9							
02	75152	X	45448	-0-	-29704	-0-	1271	1	37514	2	N	5883	5897	0			74
							192	4	6471	9							
*03	83204	X	52350	-0-	-30854	-0-	1492	1	42336	2	N	7674	7685	0			63
							81	4	8441	9							
*04	76740	X	41474	-0-	-35266	-0-	1180	1	34143	2	N	5580	5587	0			56
							13	4	6138	9							
*05	86467	X	86467	-0-	-0-	-0-	2588	1	72015	2	N	10774	10695	0			135
							13	4	11851	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0023WC RRCID -> 289716 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10266 - 20327

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	129914	X	129914	-0-	-0-	-0-	2838	1	106124	2	Y	19047	19049	0			102
							20952	9									
*01	60760	X	16267	-0-	-44493	-0-	395	1	13391	2	Y	2255	2338	0			19
							2481	9									
02	54880	X	-0-	-0-	-54880	-0-					Y	921	929	0			11
*03	60760	X	40484	-0-	-20276	-0-	439	1	31038	2	Y	8188	8151	0			48
							9007	9									
*04	95969	X	95969	-0-	-0-	-0-	2165	1	79212	2	Y	13265	13219	0			94
							14592	9									
*05	110727	X	110727	-0-	-0-	-0-	2875	1	94850	2	Y	11820	11818	0			96
							13002	9									

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0024WA RRCID -> 289749 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8046 - 19003

12	177832	X	177832	-0-	-0-	-0-	4216	1	157535	2	Y	14619	14593	0			78
							16081	9									
*01	76725	X	20160	-0-	-56565	-0-	528	1	17898	2	Y	1576	1640	0			14
							1734	9									
02	69300	X	47228	-0-	-22072	-0-	1282	1	40605	2	Y	4855	4812	0			57
							5341	9									
*03	76725	X	72430	-0-	-4295	-0-	901	1	63744	2	Y	7077	7093	0			41
							7785	9									
*04	107155	X	107155	-0-	-0-	-0-	2580	1	94398	2	Y	9252	9228	0			65
							10177	9									
*05	135327	X	135327	-0-	-0-	-0-	3688	1	121622	2	Y	9106	9097	0			74
							10017	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 #: 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
12	58590	X	41373	-0-	-17217	-0-	469	1	26137	2	Y	13392	13354	0			103
							36	4	14731	9							
01	64612	X	64612	-0-	-0-	-0-	787	1	48468	2	Y	13932	13949	0			86
							32	4	15325	9							
02	52920	X	37225	-0-	-15695	-0-	447	1	28195	2	Y	7714	7732	0			68
							98	4	8485	9							
03	61850	X	61850	-0-	-0-	-0-	787	1	49636	2	Y	10365	10350	0			83
							25	4	11402	9							
04	62873	X	62873	-0-	-0-	-0-	850	1	52048	2	Y	9045	9042	0			86
							25	4	9950	9							
05	58590	X	48283	-0-	-10307	-0-	727	1	38808	2	Y	7926	7936	0			76
							29	4	8719	9							

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0021WA RRCID -> 289818 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8100 - 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
12	163323	X	163323	-0-	-0-	-0-	3865	1	144481	2	Y	13615	13619	0			73
							14977	9									
*01	133967	X	133967	-0-	-0-	-0-	3489	1	118300	2	Y	11071	11049	0			95
							12178	9									
02	64582	X	64582	-0-	-0-	-0-	1724	1	54630	2	Y	7480	7487	0			88
							8228	9									
*03	141956	X	141956	-0-	-0-	-0-	1804	1	127602	2	Y	11409	11430	0			67
							12550	9									
*04	145407	X	145407	-0-	-0-	-0-	3611	1	132127	2	Y	8790	8795	0			62
							9669	9									
*05	135263	X	135263	-0-	-0-	-0-	3717	1	122617	2	Y	8117	8113	0			66
							8929	9									

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0022WA RRCID -> 289864 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9622 - 19894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	162254	X	152083	-0-	-10171	-0-	4142	1	126322	2	N	19443	19426	0			124
							232	4	21387	9							
01	162254	X	121697	-0-	-40557	-0-	3261	1	102368	2	N	14257	14240	0			141
							385	4	15683	9							
02	146552	X	93678	-0-	-52874	-0-	2672	1	78870	2	N	10670	10677	0			134
							399	4	11737	9							
*03	162254	X	115660	-0-	-46594	-0-	3329	1	94735	2	N	15835	15839	0			130
							177	4	17419	9							
*04	157020	X	114258	-0-	-42762	-0-	3318	1	95874	2	N	13660	13652	0			138
							40	4	15026	9							
05	152086	X	109352	-0-	-42734	-0-	3274	1	90881	2	N	13802	13768	0			172
							15	4	15182	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
12	100028	X	100028	-0-	-0-	-0-	1579	1	88068	2	N	9332	9313	0			71
							116	4	10265	9							
01	123101	X	120964	-0-	-2137	-0-	1766	1	108613	2	N	9558	9589	0			40
							71	4	10514	9							
02	113518	X	113518	-0-	-0-	-0-	1600	1	100951	2	N	9656	9573	0			123
							345	4	10622	9							
03	98487	X	96298	-0-	-2189	-0-	1403	1	88283	2	N	5972	6039	0			56
							43	4	6569	9							
04	117060	X	92043	-0-	-25017	-0-	1363	1	83313	2	N	6660	6668	0			48
							41	4	7326	9							
05	124992	X	111940	-0-	-13052	-0-	1842	1	98461	2	N	10517	10504	0			61
							68	4	11569	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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		47476	-0-	47476	47476	646	1	39800	2	Y	6367	6306	0			61
							26	4	7004	9							
02	SHUT IN		72402	-0-	72402	119878	813	1	51102	2	Y	18465	18432	0			94
							175	4	20312	9							
03	SHUT IN		27669	-0-	27669	147547	344	1	21763	2	Y	5045	5082	0			57
							12	4	5550	9							
04	154568	X	7021	-0-	-147547	-0-	73	1	4382	2	Y	2331	2374	0			14
							2	4	2564	9							
05	42656	X	8492	-0-	-34164	-0-	108	1	5754	2	Y	2385	2379	0			20
							6	4	2624	9							

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. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		26048	-0-	26048	26048	351	1	21735	2	Y	3587	3553	0			34
							16	4	3946	9							
02	SHUT IN		91220	-0-	91220	117268	1051	1	66065	2	Y	21707	21630	0			111
							226	4	23878	9							
03	SHUT IN		23941	-0-	23941	141209	301	1	19075	2	Y	4141	4205	0			47
							10	4	4555	9							
04	SHUT IN		28463	-0-	28463	169672	283	1	17366	2	Y	9821	9809	0			59
							11	4	10803	9							
*05	169672	X	-0-	-0-	-169672	-0-					Y	119	177	0			1

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. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		32974	-0-	32974	32974	450	1	27958	2	Y	4135	4095	0			40
							17	4	4549	9							
02	SHUT IN		30278	-0-	30278	63252	347	1	22121	2	Y	7031	7035	0			36
							76	4	7734	9							
03	SHUT IN		3935	-0-	3935	67187	49	1	3062	2	Y	748	776	0			8
							1	4	823	9							
04	76865	X	9678	-0-	-67187	-0-	106	1	6412	2	Y	2868	2859	0			17
							5	4	3155	9							
05	40269	X	4820	-0-	-35449	-0-	27	1	1461	2	Y	3029	3021	0			25
							3332	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
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	27559	-0-	27559	27559	380	1	23497	2	Y	3334	3302	0			32
						15	4	3667	9							
02	SHUT IN	95858	-0-	95858	123417	1137	1	71673	2	Y	20730	20656	0			106
						245	4	22803	9							
03	SHUT IN	36433	-0-	36433	159850	475	1	29743	2	Y	5636	5678	0			64
						15	4	6200	9							
04	185012 X	25162	-0-	-159850	-0-	275	1	16800	2	Y	7344	7364	0			44
						9	4	8078	9							
05	48267 X	-0-	-0-	-48267	-0-					Y	5	49	0			-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0131WA RRCID -> 290359 COMPL. DATE 04/25/2020 TOTAL DEPTH 8072 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0132WA RRCID -> 290362 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 8312 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0133WA RRCID -> 290511 COMPL. DATE 03/25/2020 TOTAL DEPTH 8239 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0134WA RRCID -> 290539 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 8442 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0024WA RRCID -> 290773 COMPL. DATE 10/13/2020 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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. 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

DUST COMMANDER "26" STATE WELL #: 1H RRCID -> 260544 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 9396 - 12899

12	6200	X	4363	-0-	-1837	-0-	4306	3	57	9	N	52	1	8			112
01	5239	X	4854	-0-	-385	-0-	4804	3	50	9	N	45	1	8			156
02	4648	X	4171	-0-	-477	-0-	4125	3	46	9	N	42	1	8			197
03	4836	X	4702	-0-	-134	-0-	4647	3	55	9	N	50	183	1			64
04	4710	X	4598	-0-	-112	-0-	4558	3	40	9	N	36	1	8			99
05	4867	X	4658	-0-	-209	-0-	4616	3	42	9	N	38	1	8			136

WHIRLAWAY '38' STATE WELL #: 1H RRCID -> 260557 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9402 - 13392

12	12617	X	9984	-0-	-2633	-0-	9873	3	111	9	N	101	4	8			197
01	12617	X	9030	-0-	-3587	-0-	8927	3	103	9	N	94	183	1	1	8	107
02	11396	X	9380	-0-	-2016	-0-	9289	3	91	9	N	83	2	8			188
03	11222	X	9634	-0-	-1588	-0-	9524	3	110	9	N	100	188	1	1	8	99
04	13588	X	13588	-0-	-0-	-0-	13458	3	130	9	N	118	2	8			215
05	10385	X	8856	-0-	-1529	-0-	8782	3	74	9	N	67	188	1	2	8	92

SUPER SAVER 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 260853 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9053 - 12521

12	6386	X	6209	-0-	-177	-0-	6169	3	40	9	Y	36	80	1	1	8	25
01	6293	X	5930	-0-	-363	-0-	5897	3	33	9	Y	30					55
02	5684	X	4579	-0-	-1105	-0-	4551	3	28	9	Y	25					80
03	6262	X	6030	-0-	-232	-0-	6006	3	24	9	Y	22	80	1			22
04	6060	X	5583	-0-	-477	-0-	5557	3	26	9	Y	24					46
05	6200	X	5963	-0-	-237	-0-	5934	3	29	9	Y	26	1	8			71

DIXIELAND 10 WELL #: 1H RRCID -> 263338 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12075 - 15208

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	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

12	8587	X	8109	-0-	-478	-0-	7647	3	462	9	N	420	188	1	2	8	316
01	8246	X	7003	-0-	-1243	-0-	6609	3	394	9	N	358	566	1	1	8	107
02	7784	X	3076	-0-	-4708	-0-	2707	3	369	9	N	335	379	1	1	8	62
03	8618	X	6431	-0-	-2187	-0-	6093	3	338	9	N	307	178	1	1	8	190
04	8340	X	6095	-0-	-2245	-0-	5770	3	325	9	N	295	372	1			113
05	8122	X	6828	-0-	-1294	-0-	6514	3	314	9	N	285	186	1	1	8	211

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
12	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	8364	3	87	9	N	79	187	1	1	8	39
01	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	8424	3	76	9	N	69	1	8			107
02	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6702	3	3	4	N	59	1	8			165
							65	9									
03	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	7847	3	59	9	N	54	1	8			218
04	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4293	3	53	9	N	48	185	1			81
*05	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6473	3	24	9	N	22					103

DARK STAR 21 FEE WELL #: 1H RRCID -> 265694 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9800 - 14579

12	15407	X	14286	-0-	-1121	-0-	13487	3	799	9	N	726	740	1	3	8	262
01	15438	X	14350	-0-	-1088	-0-	13527	3	823	9	N	748	749	1	1	8	260
02	13944	X	12396	-0-	-1548	-0-	11663	3	733	9	N	666	754	1	2	8	170
03	15438	X	14037	-0-	-1401	-0-	13180	3	857	9	N	779	753	1	1	8	195
04	14490	X	13470	-0-	-1020	-0-	12637	3	833	9	N	757	744	1	2	8	206
05	14353	X	13896	-0-	-457	-0-	13086	3	810	9	N	736	735	1	3	8	204

JET PILOT 24 FEE WELL #: 1H RRCID -> 267227 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9863 - 14049

12	15655	X	15519	-0-	-136	-0-	14520	3	999	9	N	908	916	1	2	8	187
01	15643	X	15643	-0-	-0-	-0-	14674	3	969	9	N	881	934	1	1	8	133
02	13888	X	8868	-0-	-5020	-0-	8451	3	417	9	N	379	163	1	1	8	348
03	20054	X	20054	-0-	-0-	-0-	18913	3	1141	9	N	1037	1127	1	1	8	257
04	15150	X	14505	-0-	-645	-0-	13979	3	526	9	N	478	557	1	3	8	175
05	15655	X	14676	-0-	-979	-0-	13801	3	875	9	N	795	743	1	5	8	222

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 1H RRCID -> 268966 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9750 - 14051

12	16027	X	14123	-0-	-1904	-0-	13364	3	759	9	N	690	566	1	4	8	347
01	15624	X	14037	-0-	-1587	-0-	13239	3	798	9	N	725	758	1	1	8	313
02	13496	X	11303	-0-	-2193	-0-	10739	3	564	9	N	513	560	1	2	8	264
03	14446	X	12606	-0-	-1840	-0-	11961	3	645	9	N	586	563	1	1	8	286
04	13680	X	12080	-0-	-1600	-0-	11454	3	626	9	N	569	557	1	2	8	296
05	14136	X	12083	-0-	-2053	-0-	11450	3	633	9	N	575	557	1	3	8	311

MACBETH 22 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269383 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9845 - 14255

12	11160	X	10586	-0-	-574	-0-	9825	3	761	9	N	692	648	0	5	8	95
01	11160	X	10237	-0-	-923	-0-	9581	3	656	9	N	596	602	0	1	8	88
02	9604	X	8851	-0-	-753	-0-	8223	3	628	9	N	571	604	0	2	8	53
03	10571	X	10110	-0-	-461	-0-	9439	3	671	9	N	610	616	0	1	8	46
04	10230	X	9490	-0-	-740	-0-	8765	3	725	9	N	659	645	0	2	8	58
05	10571	X	9668	-0-	-903	-0-	8985	3	683	9	N	621	615	0	3	8	61

CITATION 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269985 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9839 - 14213

12	10695	X	10110	-0-	-585	-0-	238	1	9167	3	Y	641	679	0	2	8	25
							705	9									
01	10261	X	9837	-0-	-424	-0-	9240	3	597	9	Y	543	538	0	1	8	29
02	9324	X	8259	-0-	-1065	-0-	7657	3	602	9	Y	547	517	0	1	8	58
03	10323	X	10123	-0-	-200	-0-	14	1	9349	3	Y	691	684	0	1	8	64
							760	9									
04	9990	X	9665	-0-	-325	-0-	24	1	8902	3	Y	672	661	0	2	8	73
							739	9									
05	10106	X	9997	-0-	-109	-0-	23	1	9345	3	Y	572	571	0	3	8	71
							629	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
12	11253	X	10179	-0-	-1074	-0-	9545	3	634	9	N	576	559	0	3	8	50
01	11315	X	10571	-0-	-744	-0-	9905	3	666	9	N	605	579	0	1	8	75
02	10220	X	7680	-0-	-2540	-0-	7183	3	497	9	N	452	472	0	2	8	53
03	11315	X	10233	-0-	-1082	-0-	9587	3	646	9	N	587	578	0	1	8	61
04	10500	X	9851	-0-	-649	-0-	9203	3	648	9	N	589	601	0			49
05	10571	X	10254	-0-	-317	-0-	9668	3	586	9	N	533	491	0	2	8	89

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
12	12958	X	11133	-0-	-1825	-0-	10828	3	305	9	N	277	365	0	2	8	139
01	11594	X	10929	-0-	-665	-0-	10661	3	268	9	N	244	281	0	1	8	101
02	10360	X	8183	-0-	-2177	-0-	8043	3	140	9	N	127	126	0	1	8	101
03	11129	X	10689	-0-	-440	-0-	10463	3	226	9	N	205	239	0			67
04	10770	X	10367	-0-	-403	-0-	10088	3	279	9	N	254	184	0	1	8	136
05	11129	X	10679	-0-	-450	-0-	10471	3	208	9	N	189	137	0	1	8	187

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271057 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9950 - 14319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7688	X	7617	-0-	-71	-0-	7149	3	468	9	Y	425	389	1	2	8	97
01	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	7341	3	477	9	Y	434	278	1	1	8	252
02	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	7774	3	392	9	Y	356	455	1	2	8	151
03	7967	X	7623	-0-	-344	-0-	7186	3	437	9	Y	397	415	1	1	8	132
04	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7255	3	459	9	Y	417	322	1	1	8	226
05	8060	X	7715	-0-	-345	-0-	7268	3	447	9	Y	406	415	1	2	8	215

CANNONADE 4 FEE WELL #: 1XH RRCID -> 271537 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9340 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8742	X	6284	-0-	-2458	-0-	5736	3	548	9	N	498	545	1	3	8	345
01	13627	X	13627	-0-	-0-	-0-	13012	3	615	9	N	559	737	1	2	8	165
02	19470	X	19470	-0-	-0-	-0-	18979	3	491	9	N	446	188	1	2	8	421
03	24677	X	24677	-0-	-0-	-0-	24124	3	553	9	N	503	560	1	1	8	363
04	9150	X	7649	-0-	-1501	-0-	7153	3	496	9	N	451	553	1	2	8	259
05	9455	X	7937	-0-	-1518	-0-	7462	3	475	9	N	432	372	1	3	8	316

ZEV 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271612 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9550 - 14037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	9546	3	790	9	N	718	563	1	6	8	489
01	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	9752	3	1066	9	N	969	1118	1	3	8	337
02	9184	X	8389	-0-	-795	-0-	7816	3	573	9	N	521	375	1	3	8	480
03	10323	X	9315	-0-	-1008	-0-	8648	3	667	9	N	606	908	1	3	8	175
04	10470	X	9995	-0-	-475	-0-	9171	3	824	9	N	749	557	1	4	8	363
05	10819	X	10204	-0-	-615	-0-	9376	3	828	9	N	753	928	1	7	8	181

BLACK GOLD 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271848 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9615 - 14095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10075	X	9622	-0-	-453	-0-	8951	3	671	9	N	610	924	1	2	8	125
01	9920	X	9712	-0-	-208	-0-	9034	3	678	9	N	616	566	1	1	8	174
02	8960	X	6929	-0-	-2031	-0-	6397	3	532	9	N	484	188	1	1	8	469
03	9920	X	6559	-0-	-3361	-0-	5999	3	560	9	N	509	737	1			241
04	9480	X	5908	-0-	-3572	-0-	5256	3	652	9	N	593	566	1	2	8	266
05	9703	X	6217	-0-	-3486	-0-	5559	3	658	9	N	598	558	1	3	8	303

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PINK STAR 28 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271849 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9750 - 14197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15314	X	14757	-0-	-557	-0-	14177	3	580	9	N	527	566	1	3	8	106
01	15314	X	14426	-0-	-888	-0-	13850	3	576	9	N	524	378	1	1	8	251
02	13580	X	13105	-0-	-475	-0-	12514	3	591	9	N	537	568	1	2	8	218
03	14880	X	5058	-0-	-9822	-0-	4682	3	376	9	N	342	377	1	1	8	182
04	14280	X	13295	-0-	-985	-0-	12742	3	553	9	N	503	565	1	1	8	119
05	14756	X	13525	-0-	-1231	-0-	3	1	12971	3	N	501	362	1	1	8	257
							551	9									

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
12	23374	X	22183	-0-	-1191	-0-	20901	3	1282	9	N	1165	1144	0	4	8	157
01	23374	X	22889	-0-	-485	-0-	21529	3	1360	9	N	1236	1137	0	2	8	254
02	21112	X	18407	-0-	-2705	-0-	17597	3	810	9	N	736	747	0	3	8	240
03	22723	X	21718	-0-	-1005	-0-	20684	3	1034	9	N	940	1078	0	1	8	101
04	22140	X	20906	-0-	-1234	-0-	19618	3	1288	9	N	1171	1127	0	3	8	142
05	22878	X	21377	-0-	-1501	-0-	20128	3	1249	9	N	1135	1123	0	4	8	150

ANIMAL KINGDOM 44 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271958 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9745 - 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
12	10540	X	6785	-0-	-3755	-0-	6644	3	141	9	N	128	121	0	1	8	204
01	10447	X	7386	-0-	-3061	-0-	1	1	7245	3	N	127	93	0	1	8	237
							140	9									
02	9436	X	8891	-0-	-545	-0-	8730	3	161	9	N	146	174	0	2	8	207
03	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	10118	3	141	9	N	128	99	0	1	8	235
04	8610	X	8457	-0-	-153	-0-	8260	3	197	9	N	179	165	0	1	8	248
05	9858	X	6542	-0-	-3316	-0-	6429	3	113	9	N	103	100	0	1	8	250

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272008 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9725 - 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
12	9548	X	9019	-0-	-529	-0-	8510	3	1	4	Y	462	376	1	3	8	255
							508	9									
01	9393	X	8744	-0-	-649	-0-	8140	3	2	4	Y	547	551	1	1	8	250
							602	9									
02	8372	X	7422	-0-	-950	-0-	6825	3	102	4	Y	450	515	1	2	8	183
							495	9									
03	9052	X	8294	-0-	-758	-0-	7671	3	9	4	Y	558	565	1	1	8	175
							614	9									
04	8730	X	7825	-0-	-905	-0-	7273	3	1	4	Y	501	559	1	2	8	115
							551	9									
05	9021	X	5009	-0-	-4012	-0-	4643	3	48	4	Y	289	184	1	1	8	219
							318	9									

WAR EMBLEM 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272119 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9560 - 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
12	15686	X	15441	-0-	-245	-0-	14368	3	1073	9	N	975	846	0	4	8	434
01	16213	X	15042	-0-	-1171	-0-	14020	3	1022	9	N	929	870	0	2	8	491
02	14644	X	12110	-0-	-2534	-0-	11595	3	515	9	N	468	483	0	3	8	473
03	16213	X	14576	-0-	-1637	-0-	13698	3	878	9	N	798	1109	0	1	8	161
04	15090	X	13500	-0-	-1590	-0-	12673	3	827	9	N	752	744	0	2	8	167
05	15438	X	13969	-0-	-1469	-0-	13132	3	837	9	N	761	753	0	4	8	171

LOOKOUT 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272133 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9600 - 14056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10478	X	9385	-0-	-1093	-0-	9122	3	263	9	N	239	185	1	1	8	240
01	10478	X	9136	-0-	-1342	-0-	8916	3	220	9	N	200	188	1			252
02	9464	X	5777	-0-	-3687	-0-	5635	3	142	9	N	129	188	1	1	8	192
03	9703	X	9626	-0-	-77	-0-	9400	3	226	9	N	205	189	1			208
04	9240	X	8852	-0-	-388	-0-	8633	3	219	9	N	199	187	1	1	8	219
*05	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	9240	3	235	9	N	214	181	1	1	8	251

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
FOOLISH PLEASURE "6" FEE WELL #: 2H RRCID -> 272574 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9560 - 14031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			51

LT. GIBSON 12 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272578 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9410 - 13929

12	9765	X	9552	-0-	-213	-0-	8799	3	406	4	N	315	376	1	3	8	137
							347	9									
01	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	9211	3	170	4	N	300	379	1	1	8	57
							330	9									
02	8960	X	8527	-0-	-433	-0-	7677	3	509	4	N	310	189	1	2	8	176
							341	9									
03	9920	X	8821	-0-	-1099	-0-	8254	3	281	4	N	260	366	1	1	8	69
							286	9									
04	9600	X	9145	-0-	-455	-0-	8578	3	252	4	N	286	188	1	1	8	166
							315	9									
*05	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	8992	3	475	4	N	304	181	1	2	8	287
							334	9									

SEBRING 60-1-47 WELL #: 2H RRCID -> 272580 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9225 - 13560

12	17980	X	14524	-0-	-3456	-0-	13737	3	787	9	Y	715	745	1	5	8	233
01	16554	X	14439	-0-	-2115	-0-	13652	3	787	9	Y	715	741	1	2	8	205
02	13636	X	12607	-0-	-1029	-0-	11813	3	5	4	Y	717	376	1	2	8	544
							789	9									
03	14849	X	11703	-0-	-3146	-0-	11090	3	613	9	Y	557	921	1	1	8	179
04	14070	X	1377	-0-	-12693	-0-	1072	3	248	4	Y	52	1	8			230
							57	9									
05	14539	X	242	-0-	-14297	-0-	212	4	30	9	Y	27	7	8			250

SEBRING 60-1-47 WELL #: 1 RRCID -> 272662 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 8650 - 9685

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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-

ARVINE 28 WELL #: 1H RRCID -> 272755 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9441 - 13423

12	8370	X	8157	-0-	-213	-0-	82	1	7918	3	N	143	189	1	2	8	70
							157	9									
01	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	106	1	8039	3	N	163	190	1	1	8	42
							179	9									
02	7560	X	6344	-0-	-1216	-0-	126	1	5911	3	N	153	1	8			194
							139	4	168	9							
03	8370	X	8212	-0-	-158	-0-	132	1	7893	3	N	137	189	1			142
							36	4	151	9							
04	8100	X	7944	-0-	-156	-0-	53	1	7731	3	N	145	188	1	1	8	98
							160	9									
05	8339	X	8120	-0-	-219	-0-	7963	3	157	9	N	143	186	1	1	8	54

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
12	30008	X	27579	-0-	-2429	-0-	26823	3	756	9	Y	687	691	0	5	8	7
01	29729	X	28279	-0-	-1450	-0-	27509	3	770	9	Y	700	698	0	2	8	7
02	26432	X	22932	-0-	-3500	-0-	22023	3	280	4	Y	572	560	0	1	8	18
							629	9									
03	28830	X	27157	-0-	-1673	-0-	26456	3	1	4	Y	636	644	0	1	8	9
							700	9									
04	27600	X	26003	-0-	-1597	-0-	25253	3	42	4	Y	644	647	0	2	8	4
							708	9									
05	28272	X	26891	-0-	-1381	-0-	26081	3	56	4	Y	685	680	0	2	8	7
							754	9									

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
12	10478	X	9418	-0-	-1060	-0-	8172	3	1246	9	N	1133	1089	1	9	8	332
01	10478	X	9327	-0-	-1151	-0-	8126	3	1201	9	N	1092	1105	1	4	8	315
02	9408	X	6898	-0-	-2510	-0-	5540	3	370	4	N	898	947	1	4	8	262
							988	9									
03	10416	X	10031	-0-	-385	-0-	8732	3	1299	9	N	1181	1113	1	3	8	327
04	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	8701	3	1293	9	N	1175	1296	1	5	8	201
*05	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	8628	3	1183	9	N	1075	1085	1	9	8	182

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
12	14973	X	12935	-0-	-2038	-0-	12517	3	418	9	N	380	373	0	2	8	67
01	14229	X	3036	-0-	-11193	-0-	2945	3	91	9	N	83	61	0			89
02	12264	X	-0-	-0-	-12264	-0-					N	-0-					89
03	13547	X	1629	-0-	-11918	-0-	1552	3	1	4	N	69	62	0			96
							76	9									
04	18902	X	18902	-0-	-0-	-0-	17909	3	624	4	N	335	378	0	3	8	50
							369	9									
*05	12995	X	12995	-0-	-0-	-0-	12426	3	197	4	N	338	322	0	5	8	61
							372	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
12	16089	X	14183	-0-	-1906	-0-	12637	3	228	4	N	1198	1287	1	7	8	234
							1318	9									
01	15624	X	14048	-0-	-1576	-0-	12765	3	36	4	N	1134	1089	1	3	8	276
							1247	9									
02	13468	X	10925	-0-	-2543	-0-	9171	3	754	4	N	909	753	1	4	8	428
							1000	9									
03	14353	X	13645	-0-	-708	-0-	12200	3	246	4	N	1090	1102	1	2	8	414
							1199	9									
04	13890	X	13133	-0-	-757	-0-	12001	3	1132	9	N	1029	1265	1	4	8	174
05	14198	X	13502	-0-	-696	-0-	12317	3	18	4	N	1061	1091	1	6	8	138
							1167	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
12	17112	X	14915	-0-	-2197	-0-	14315	3	600	9	Y	545	572	1	3	8	106
01	15252	X	14578	-0-	-674	-0-	14082	3	496	9	Y	451	442	1	1	8	114
02	13832	X	10618	-0-	-3214	-0-	10128	3	123	4	Y	334	361	1	1	8	86
							367	9									
03	15314	X	14019	-0-	-1295	-0-	13437	3	1	4	Y	528	472	1	1	8	141
							581	9									
04	14820	X	13631	-0-	-1189	-0-	12991	3	640	9	Y	582	644	1	1	8	78
05	14911	X	13853	-0-	-1058	-0-	13096	3	10	4	Y	679	609	1	2	8	146
							747	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
12	22537	X	21120	-0-	-1417	-0-	20350	3	770	9	N	700	932	1	4	8	141
01	22134	X	20921	-0-	-1213	-0-	20186	3	735	9	N	668	560	1	1	8	248
02	19796	X	12484	-0-	-7312	-0-	12034	3	450	9	N	409	370	1	5	8	282
03	21514	X	-0-	-0-	-21514	-0-					N	2	187	1	2	8	95
04	20820	X	-0-	-0-	-20820	-0-					Y	67	67	8			95
05	21111	X	14502	-0-	-6609	-0-	14316	3	186	9	Y	169	6	8			257

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
12	30673	X	30673	-0-	-0-	-0-	29269	3	1404	9	N	1276	1407	0	7	8	101
01	30115	X	30115	-0-	-0-	-0-	28780	3	1335	9	N	1214	1193	0	3	8	119
02	24292	X	24292	-0-	-0-	-0-	23132	3	115	4	N	950	955	0	4	8	110
							1045	9									
03	28401	X	28401	-0-	-0-	-0-	27199	3	1202	9	N	1093	1124	0	2	8	77
04	26565	X	26565	-0-	-0-	-0-	25250	3	1315	9	N	1195	1155	0	3	8	114
*05	26727	X	26727	-0-	-0-	-0-	25555	3	1172	9	N	1065	1096	0	5	8	78

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
12	63987	X	63987	-0-	-0-	-0-	57067	3	6920	9	Y	6291	6305	0	39	8	150
01	65041	X	65041	-0-	-0-	-0-	58124	3	6917	9	Y	6288	6330	0	16	8	92
02	47735	X	47735	-0-	-0-	-0-	42768	3	4967	9	Y	4515	4397	0	21	8	189
03	55404	X	55404	-0-	-0-	-0-	49422	3	5982	9	Y	5438	5533	0	11	8	83
04	48519	X	48519	-0-	-0-	-0-	42433	3	551	4	Y	5032	4976	0	17	8	122
							5535	9									
*05	57492	X	57492	-0-	-0-	-0-	50804	3	6688	9	Y	6080	5808	0	30	8	364

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
12	13206	X	11097	-0-	-2109	-0-	10574	3	523	9	Y	475	415	0	3	8	157
01	12772	X	10484	-0-	-2288	-0-	10107	3	377	9	Y	343	420	0	1	8	79
02	11816	X	10087	-0-	-1729	-0-	9182	3	455	4	Y	409	422	0	1	8	65
							450	9									
03	13082	X	11187	-0-	-1895	-0-	10851	3	336	9	Y	305	313	0			57
04	12660	X	10250	-0-	-2410	-0-	9974	3	276	9	Y	251	281	0	1	8	26
05	11160	X	10993	-0-	-167	-0-	10721	3	272	9	Y	247	233	0	2	8	38

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
12	14601	X	13755	-0-	-846	-0-	13622	3	133	9	Y	121	286	1	4	8	85
01	14601	X	14017	-0-	-584	-0-	13884	3	133	9	Y	121					206
02	12852	X	10548	-0-	-2304	-0-	10448	3	100	9	Y	91					297
03	13888	X	12033	-0-	-1855	-0-	11919	3	114	9	Y	104	297	1			104
04	14106	X	14106	-0-	-0-	-0-	13975	3	131	9	Y	119	2	8			221
05	14012	X	12404	-0-	-1608	-0-	12315	3	89	9	Y	81	3	8			299

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
12	21142	X	20273	-0-	-869	-0-	19243	3	1030	9	Y	936	995	0	4	8	37
01	22134	X	20199	-0-	-1935	-0-	19185	3	1014	9	Y	922	908	0	1	8	50
02	19992	X	17018	-0-	-2974	-0-	16280	3	738	9	Y	671	648	0	2	8	71
03	22134	X	19257	-0-	-2877	-0-	18419	3	838	9	Y	762	762	0	1	8	70
04	19890	X	16744	-0-	-3146	-0-	15996	3	748	9	Y	680	674	0	2	8	74
05	20274	X	16533	-0-	-3741	-0-	15620	3	913	9	Y	830	798	0	3	8	103

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
12	19778	X	16449	-0-	-3329	-0-	15134	3	1315	9	Y	1195	1018	0	9	8	395
01	19220	X	18034	-0-	-1186	-0-	16960	3	1074	9	Y	976	1142	0	5	8	224
02	16768	X	16768	-0-	-0-	-0-	14923	3	557	4	Y	1171	1201	0	8	8	186
							1288	9									
03	19126	X	19126	-0-	-0-	-0-	17709	3	1417	9	Y	1288	1230	0	3	8	241
04	18267	X	18267	-0-	-0-	-0-	16787	3	1480	9	Y	1345	1442	0	5	8	139
*05	18595	X	18595	-0-	-0-	-0-	17148	3	1447	9	Y	1315	1244	0	8	8	202

BARBARO 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275855 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 10017 - 14470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13237	X	9498	-0-	-3739	-0-	8966	3	532	9	Y	484	537	0	2	8	37
01	13237	X	4084	-0-	-9153	-0-	3992	3	92	9	Y	84	114	0			7
02	11956	X	7408	-0-	-4548	-0-	7067	3	29	4	Y	284	241	0	1	8	49
							312	9									
03	13724	X	13724	-0-	-0-	-0-	12994	3	111	4	Y	563	589	0	1	8	22
							619	9									
04	12810	X	11773	-0-	-1037	-0-	11207	3	113	4	Y	412	406	0	2	8	26
							453	9									
*05	12027	X	12027	-0-	-0-	-0-	11443	3	584	9	Y	531	434	0	3	8	120

BARBARO 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275887 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9878 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14632	X	14503	-0-	-129	-0-	13770	3	733	9	Y	666	689	0	3	8	50
01	14632	X	14210	-0-	-422	-0-	13414	3	796	9	Y	724	708	0	2	8	64
02	13216	X	10191	-0-	-3025	-0-	9585	3	35	4	Y	519	493	0	1	8	89
							571	9									
03	14632	X	11268	-0-	-3364	-0-	10500	3	111	4	Y	597	661	0	1	8	24
							657	9									
04	14160	X	10166	-0-	-3994	-0-	9451	3	107	4	Y	553	541	0	1	8	35
							608	9									
05	14508	X	10483	-0-	-4025	-0-	9982	3	501	9	Y	455	385	0	2	8	103

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275888 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 10398 - 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
12	59602	X	59602	-0-	-0-	-0-	53274	3	6328	9	Y	5753	5760	0	38	8	84
01	61797	X	61797	-0-	-0-	-0-	55650	3	6147	9	Y	5588	5557	0	16	8	99
02	45598	X	45598	-0-	-0-	-0-	41092	3	4506	9	Y	4096	4004	0	23	8	168
03	56618	X	56618	-0-	-0-	-0-	50829	3	5789	9	Y	5263	5348	0	12	8	71
04	53178	X	53178	-0-	-0-	-0-	42104	3	152	4	Y	9929	4812	0	19	8	5169
							10922	9									
*05	45352	X	45352	-0-	-0-	-0-	45350	3	2	4	Y	-0-	4953	0	28	8	188

SUNDAY SILENCE 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275960 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 10017 - 17063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31992	X	29663	-0-	-2329	-0-	27908	3	1755	9	N	1595	1656	0	9	8	75
01	31310	X	29498	-0-	-1812	-0-	27731	3	1767	9	N	1606	1588	0	4	8	89
02	27804	X	19505	-0-	-8299	-0-	18270	3	21	4	N	1104	1030	0	4	8	159
							1214	9									
03	30690	X	30181	-0-	-509	-0-	28481	3	1700	9	N	1545	1629	0	3	8	72
04	28710	X	27845	-0-	-865	-0-	26198	3	1647	9	N	1497	1487	0	5	8	77
05	29667	X	28502	-0-	-1165	-0-	26791	3	1711	9	N	1555	1326	0	7	8	299

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
12	16275	X	15735	-0-	-540	-0-	14972	3	763	9	N	694	750	1	3	8	181
01	16027	X	15223	-0-	-804	-0-	14630	3	593	9	N	539	560	1	1	8	159
02	14308	X	6900	-0-	-7408	-0-	6526	3	374	9	N	340	180	1	1	8	318
03	15841	X	-0-	-0-	-15841	-0-					N	1	187	1	1	8	131
04	15330	X	10484	-0-	-4846	-0-	10305	3	179	9	N	163	1	8			293
*05	15886	X	15886	-0-	-0-	-0-	15643	3	243	9	N	221	361	1	4	8	149

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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
12	38750	X	36033	-0-	-2717	-0-	33367	3	2666	9	Y	2424	2431	0	19	8	42
01	38750	X	36530	-0-	-2220	-0-	33833	3	2697	9	Y	2452	2412	0	8	8	74
02	35000	X	26932	-0-	-8068	-0-	25030	3	59	4	Y	1675	1664	0	10	8	75
							1843	9									
03	37448	X	33642	-0-	-3806	-0-	30953	3	476	4	Y	2012	1999	0	4	8	84
							2213	9									
04	36240	X	30168	-0-	-6072	-0-	27685	3	52	4	Y	2210	2229	0	8	8	57
							2431	9									
05	36518	X	33038	-0-	-3480	-0-	30540	3	1	4	Y	2270	2158	0	12	8	157
							2497	9									

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
12	30659	X	29135	-0-	-1524	-0-	28287	3	848	9	N	771	809	0	7	8	119
01	30659	X	20396	-0-	-10263	-0-	19872	3	524	9	N	476	390	0	20	8	185
02	27692	X	12125	-0-	-15567	-0-	11886	3	12	4	N	206	252	0	5	8	134
							227	9									
03	30101	X	-0-	-0-	-30101	-0-					N	2	2	8			134
04	28740	X	22413	-0-	-6327	-0-	22077	3	336	9	N	305	308	0	5	8	126
*05	36219	X	36219	-0-	-0-	-0-	35360	3	859	9	N	781	786	0	11	8	110

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
12	22909	X	22235	-0-	-674	-0-	21293	3	942	9	Y	856	926	0	5	8	33
01	23281	X	22199	-0-	-1082	-0-	21203	3	996	9	Y	905	886	0	3	8	49
02	21028	X	17142	-0-	-3886	-0-	16353	3	789	9	Y	717	687	0	3	8	76
03	23281	X	22228	-0-	-1053	-0-	21236	3	992	9	Y	902	893	0	2	8	83
04	21750	X	21040	-0-	-710	-0-	20105	3	935	9	Y	850	838	0	2	8	93
05	22227	X	21272	-0-	-955	-0-	20511	3	761	9	Y	692	695	0	4	8	86

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
12	24829	X	24829	-0-	-0-	-0-	23028	3	1072	4	Y	663	747	1	14	8	142
							729	9									
01	24835	X	24835	-0-	-0-	-0-	23656	3	461	4	Y	653	551	1	6	8	238
							718	9									
02	21196	X	17165	-0-	-4031	-0-	15640	3	861	4	Y	604	549	1	6	8	287
							664	9									
03	24322	X	24322	-0-	-0-	-0-	23607	3	79	4	Y	578	744	1	4	8	117
							636	9									
04	22710	X	20813	-0-	-1897	-0-	19767	3	341	4	Y	641	561	1	7	8	190
							705	9									
05	23467	X	18676	-0-	-4791	-0-	18014	3	27	4	Y	577	734	1	8	8	25
							635	9									

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
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		13	-0-	13	13	7	4	6	9	Y	5	4	0			1
03	DLQ G-10		12239	-0-	12239	12252	11660	3	127	4	Y	411	396	0			16
							452	9									
04	DLQ G-10		14329	-0-	14329	26581	13422	3	122	4	Y	714	685	0			45
							785	9									
05	DLQ G-10		12667	-0-	12667	39248	12109	3	558	9	Y	507	437	0			115

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

BARBARO 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276111 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10166 - 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
12	21962	X	21962	-0-	-0-	-0-	21064	3	898	9	Y	816	747	0	8	8	61
01	16851	X	16851	-0-	-0-	-0-	15926	3	925	9	Y	841	825	0	3	8	74
02	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	11288	3	37	4	Y	594	563	0	3	8	102
							653	9									
03	15004	X	12914	-0-	-2090	-0-	12083	3	113	4	Y	653	729	0			26
							718	9									
04	14520	X	10424	-0-	-4096	-0-	9693	3	109	4	Y	565	553	0	2	8	36
							622	9									
05	15004	X	10928	-0-	-4076	-0-	10256	3	672	9	Y	611	506	0	3	8	138

J & S ARMSTRONG STATE 60-2-6 WELL #: 1H RRCID -> 276258 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9960 - 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276858 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10041 - 19640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39432	X	37511	-0-	-1921	-0-	35858	3	1653	9	N	1503	1508	0	8	8	159
01	39432	X	38106	-0-	-1326	-0-	36448	3	1658	9	N	1507	1472	0	3	8	191
02	35336	X	29488	-0-	-5848	-0-	28156	3	22	4	N	1191	1173	0	5	8	204
							1310	9									
03	38657	X	37157	-0-	-1500	-0-	35490	3	25	4	N	1493	1539	0	2	8	156
							1642	9									
04	37410	X	34703	-0-	-2707	-0-	33026	3	89	4	N	1444	1448	0	4	8	148
							1588	9									
05	38099	X	35396	-0-	-2703	-0-	33759	3	28	4	N	1463	1466	0	6	8	139
							1609	9									

SILVER CHARM 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276891 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10097 - 17410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27497	X	26941	-0-	-556	-0-	25428	3	1513	9	N	1375	1348	0	11	8	137
01	26443	X	24885	-0-	-1558	-0-	23585	3	2	4	N	1180	1128	0	4	8	185
							1298	9									
02	23744	X	18379	-0-	-5365	-0-	17167	3	50	4	N	1056	1081	0	6	8	154
							1162	9									
03	26939	X	25254	-0-	-1685	-0-	23795	3	1459	9	N	1326	1401	0	3	8	76
04	26070	X	23944	-0-	-2126	-0-	22551	3	1393	9	N	1266	1257	0	5	8	80
05	26939	X	23911	-0-	-3028	-0-	22590	3	1321	9	N	1201	1181	0	7	8	93

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
12	47337	X	44980	-0-	-2357	-0-	42443	3	2537	9	N	2306	2474	0	14	8	75
01	47275	X	44595	-0-	-2680	-0-	42163	3	2432	9	N	2211	2195	0	6	8	85
02	42700	X	36170	-0-	-6530	-0-	34325	3	142	4	N	1548	1323	0			310
							1703	9									
03	45880	X	45341	-0-	-539	-0-	42526	3	46	4	N	2517	2724	0	4	8	99
							2769	9									
04	44400	X	41923	-0-	-2477	-0-	39531	3	104	4	N	2080	2049	0	7	8	123
							2288	9									
05	44981	X	43652	-0-	-1329	-0-	41118	3	79	4	N	2232	2222	0	12	8	121
							2455	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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
12	36518	X	34630	-0-	-1888	-0-	33672	3	11	4	N	861	750	1	5	8	300
							947	9									
01	35495	X	33612	-0-	-1883	-0-	33091	3	521	9	N	474	566	1	2	8	206
02	32004	X	28053	-0-	-3951	-0-	27320	3	44	4	N	626	746	1	2	8	84
							689	9									
03	35061	X	32792	-0-	-2269	-0-	32030	3	762	9	N	693	567	1	1	8	209
04	33930	X	31305	-0-	-2625	-0-	30517	3	788	9	N	716	739	1			186
05	34627	X	30887	-0-	-3740	-0-	30084	3	137	4	N	605	551	1	1	8	239
							666	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
12	25203	X	23341	-0-	-1862	-0-	22428	3	913	9	N	830	846	0	4	8	133
01	24056	X	23521	-0-	-535	-0-	22673	3	848	9	N	771	801	0	2	8	101
02	21756	X	19482	-0-	-2274	-0-	18786	3	696	9	N	633	619	0	3	8	112
03	24087	X	22007	-0-	-2080	-0-	21267	3	740	9	N	673	689	0	1	8	95
04	23310	X	21144	-0-	-2166	-0-	20290	3	128	4	N	660	599	0	3	8	153
							726	9									
05	23529	X	21274	-0-	-2255	-0-	20561	3	34	4	N	617	627	0	3	8	140
							679	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
12	30070	X	27517	-0-	-2553	-0-	25030	3	196	4	N	2083	2085	0	17	8	109
							2291	9									
01	30070	X	26309	-0-	-3761	-0-	24140	3	3	4	N	1969	1958	0	6	8	114
							2166	9									
02	27160	X	19506	-0-	-7654	-0-	17094	3	837	4	N	1432	1434	0	9	8	103
							1575	9									
03	28582	X	26330	-0-	-2252	-0-	23732	3	447	4	N	1955	1846	0	3	8	209
							2151	9									
04	27450	X	27078	-0-	-372	-0-	25100	3	1978	9	N	1798	1885	0	8	8	114
*05	28006	X	28006	-0-	-0-	-0-	25576	3	37	4	N	2175	1971	0	14	8	304
							2393	9									

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
12	24893	X	23613	-0-	-1280	-0-	20887	3	1133	4	Y	1448	1451	0	20	8	47
							1593	9									
01	24893	X	21669	-0-	-3224	-0-	20237	3	14	4	Y	1289	1278	0	8	8	50
							1418	9									
02	22484	X	17200	-0-	-5284	-0-	13555	3	2434	4	Y	1101	1080	0	12	8	59
							1211	9									
03	24149	X	20093	-0-	-4056	-0-	17620	3	1127	4	Y	1224	1175	0	5	8	103
							1346	9									
04	22860	X	21402	-0-	-1458	-0-	18855	3	2547	9	Y	2315	1191	0	10	8	1217
05	23622	X	20025	-0-	-3597	-0-	19751	3	2	4	Y	247	1364	0	18	8	82
							272	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
12	24552	X	19309	-0-	-5243	-0-	17986	3	1323	9	N	1203	1206	1	33	8	482
01	24242	X	18992	-0-	-5250	-0-	17713	3	1279	9	N	1163	1141	1	21	8	483
02	18060	X	15521	-0-	-2539	-0-	13545	3	957	4	N	926	925	1	26	8	458
							1019	9									
03	19995	X	18144	-0-	-1851	-0-	16886	3	14	4	N	1131	1108	1	15	8	466
							1244	9									
04	19080	X	16819	-0-	-2261	-0-	15370	3	270	4	N	1072	1123	1	4	8	411
							1179	9									
05	19313	X	17008	-0-	-2305	-0-	15846	3	1162	9	N	1056	1287	1	6	8	174

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
12	11129	X	10588	-0-	-541	-0-	9017	3	1571	9	N	1428	1352	0	4	8	203
01	11820	X	11820	-0-	-0-	-0-	10059	3	1761	9	N	1601	1583	0	3	8	218
02	10052	X	8625	-0-	-1427	-0-	7254	3	75	4	N	1178	1002	0	4	8	390
							1296	9									
03	11129	X	10963	-0-	-166	-0-	9338	3	1625	9	N	1477	1748	0			119
04	11430	X	11107	-0-	-323	-0-	9202	3	113	4	N	1629	1630	0	4	8	114
							1792	9									
05	11811	X	10990	-0-	-821	-0-	9528	3	91	4	N	1246	1218	0	6	8	136
							1371	9									

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
12	36237	X	36237	-0-	-0-	-0-	33402	3	197	4	Y	2398	2392	0	60	8	3
							2638	9									
01	36347	X	36347	-0-	-0-	-0-	33781	3	8	4	Y	2325	2248	0	20	8	60
							2558	9									
02	31332	X	24708	-0-	-6624	-0-	22286	3	820	4	Y	1456	1431	0	29	8	56
							1602	9									
03	34689	X	34011	-0-	-678	-0-	30828	3	833	4	Y	2136	2148	0	16	8	28
							2350	9									
04	33570	X	33103	-0-	-467	-0-	30759	3	2344	9	Y	2131	2096	0	22	8	41
05	34689	X	32363	-0-	-2326	-0-	30124	3	27	4	Y	2011	1946	0	34	8	72
							2212	9									

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
12	46593	X	44357	-0-	-2236	-0-	42781	3	1576	9	N	1433	1445	0	11	8	148
01	46593	X	43814	-0-	-2779	-0-	42256	3	1558	9	N	1416	1424	0	4	8	136
02	42084	X	35627	-0-	-6457	-0-	34360	3	1267	9	N	1152	1138	0	5	8	145
03	44764	X	42215	-0-	-2549	-0-	40792	3	1423	9	N	1294	1330	0	3	8	106
04	43320	X	39543	-0-	-3777	-0-	38197	3	1346	9	N	1224	1210	0	5	8	115
05	44361	X	41322	-0-	-3039	-0-	39670	3	1652	9	N	1502	1406	0	8	8	203

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
12	61566	X	59336	-0-	-2230	-0-	57618	3	1718	9	N	1562	1550	0	10	8	155
01	60884	X	58626	-0-	-2258	-0-	57016	3	1610	9	N	1464	1460	0	4	8	155
02	54656	X	50601	-0-	-4055	-0-	49331	3	47	4	N	1112	1103	0	6	8	158
							1223	9									
03	59830	X	57237	-0-	-2593	-0-	55528	3	1709	9	N	1554	1617	0	3	8	92
04	57900	X	54619	-0-	-3281	-0-	52897	3	1722	9	N	1565	1516	0	5	8	136
05	59334	X	55214	-0-	-4120	-0-	53649	3	2	4	N	1421	1299	0	7	8	251
							1563	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277894 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10712 - 20750

12	40517	X	38657	-0-	-1860	-0-	37188	3	1469	9	N	1335	1311	0	8	8	153
01	40300	X	38824	-0-	-1476	-0-	37467	3	1357	9	N	1234	1258	0	3	8	126
02	36400	X	32638	-0-	-3762	-0-	30673	3	753	4	N	1102	1069	0	7	8	152
							1212	9									
03	39277	X	37797	-0-	-1480	-0-	36398	3	3	4	N	1269	1320	0	2	8	99
							1396	9									
04	37740	X	35280	-0-	-2460	-0-	33919	3	86	4	N	1159	1137	0	4	8	117
							1275	9									
05	38812	X	36749	-0-	-2063	-0-	35257	3	56	4	N	1305	1239	0	6	8	177
							1436	9									

VAGRANT 38 FEE WELL #: 2H RRCID -> 277900 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 9240 - 13700

12	13950	X	13800	-0-	-150	-0-	12015	3	1785	9	Y	1623	1685	1	9	8	315
01	13950	X	13091	-0-	-859	-0-	11195	3	1896	9	Y	1724	1599	1	4	8	436
02	12600	X	10748	-0-	-1852	-0-	9061	3	130	4	Y	1415	1484	1	5	8	362
							1557	9									
03	13950	X	12769	-0-	-1181	-0-	10921	3	1848	9	Y	1680	1592	1	3	8	447
04	13500	X	11912	-0-	-1588	-0-	10217	3	1695	9	Y	1541	1778	1	5	8	205
*05	13802	X	13802	-0-	-0-	-0-	11843	3	11	4	Y	1771	1589	1	8	8	379
							1948	9									

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278147 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10687 - 17885

12	24037	X	24037	-0-	-0-	-0-	22819	3	1218	9	Y	1107	1108	0	7	8	16
01	24459	X	23288	-0-	-1171	-0-	22126	3	1162	9	Y	1056	1050	0	3	8	19
02	22512	X	18139	-0-	-4373	-0-	17236	3	903	9	Y	821	802	0	4	8	34
03	25185	X	25185	-0-	-0-	-0-	23947	3	1238	9	Y	1125	1142	0	2	8	15
04	31206	X	31206	-0-	-0-	-0-	28571	3	88	4	Y	2315	1217	0	3	8	1110
							2547	9									
05	24025	X	21710	-0-	-2315	-0-	21696	3	1	4	Y	12	1076	0	5	8	41
							13	9									

LEONATUS 11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278210 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10129 - 19895

12	44981	X	34303	-0-	-10678	-0-	32995	3	74	4	N	1122	1165	0	9	8	107
							1234	9									
01	44423	X	34577	-0-	-9846	-0-	33349	3	1228	9	N	1116	1095	0	4	8	124
02	39788	X	30015	-0-	-9773	-0-	27606	3	1299	4	N	1009	997	0	5	8	131
							1110	9									
03	42873	X	33636	-0-	-9237	-0-	32437	3	1199	9	N	1090	1118	0	2	8	101
04	34680	X	31292	-0-	-3388	-0-	30038	3	63	4	N	1083	1067	0	3	8	114
							1191	9									
05	34565	X	31882	-0-	-2683	-0-	30677	3	73	4	N	1029	1031	0	5	8	107
							1132	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
12	10075	X	8903	-0-	-1172	-0-	8589	3	314	9	N	285	286	0	4	8	105
01	9207	X	2013	-0-	-7194	-0-	1939	3	74	9	N	67	127	0			45
02	8316	X	-0-	-0-	-8316	-0-					N	-0-					45
03	8897	X	5297	-0-	-3600	-0-	5241	3	56	9	N	51	1	8			95
04	8610	X	4638	-0-	-3972	-0-	4519	3	119	9	N	108	3	0	2	8	198
05	8897	X	4828	-0-	-4069	-0-	4703	3	125	9	N	114	101	0	3	8	208

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
12	12648	X	12160	-0-	-488	-0-	11455	3	705	9	Y	641	646	0	5	8	50
01	12586	X	2875	-0-	-9711	-0-	2708	3	167	9	Y	152	149	0			53
02	11144	X	-0-	-0-	-11144	-0-					Y	-0-					53
03	12338	X	2927	-0-	-9411	-0-	2728	3	199	9	Y	181	209	0	1	8	24
04	11940	X	2936	-0-	-9004	-0-	2558	3	204	4	Y	158	156	0	1	8	25
							174	9									
05	12152	X	3111	-0-	-9041	-0-	2879	3	232	9	Y	211	187	0	1	8	48

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
12	35405	X	35405	-0-	-0-	-0-	31431	3	277	4	Y	3361	3387	0	22	8	43
							3697	9									
01	35592	X	35592	-0-	-0-	-0-	31834	3	34	4	Y	3385	3283	0	7	8	138
							3724	9									
02	30744	X	29430	-0-	-1314	-0-	25589	3	1447	4	Y	2176	2104	0	9	8	201
							2394	9									
03	35053	X	35053	-0-	-0-	-0-	31255	3	441	4	Y	3052	3189	0	6	8	58
							3357	9									
04	33360	X	31897	-0-	-1463	-0-	28440	3	3457	9	Y	3143	3097	0	7	8	97
05	34472	X	33522	-0-	-950	-0-	30260	3	84	4	Y	2889	2881	0	10	8	95
							3178	9									

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
12	15779	X	14368	-0-	-1411	-0-	13675	3	693	9	Y	630	639	0	3	8	50
01	15469	X	3405	-0-	-12064	-0-	3238	3	167	9	Y	152	149	0			53
02	13720	X	-0-	-0-	-13720	-0-					Y	-0-					53
03	22595	X	22595	-0-	-0-	-0-	21796	3	799	9	Y	726	682	0	1	8	96
04	14460	X	13681	-0-	-779	-0-	12926	3	220	4	Y	486	502	0	2	8	78
							535	9									
05	14353	X	12234	-0-	-2119	-0-	11678	3	556	9	Y	505	466	0	3	8	114

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
12	124484	X	124484	-0-	-0-	-0-	114613	3	1907	4	Y	7240	7217	0	46	8	139
							7964	9									
01	126321	X	126321	-0-	-0-	-0-	118262	3	250	4	Y	7099	7066	0	19	8	153
							7809	9									
02	98078	X	98078	-0-	-0-	-0-	84523	3	7331	4	Y	5658	5515	0	26	8	270
							6224	9									
03	113458	X	113458	-0-	-0-	-0-	105393	3	1484	4	Y	5983	6018	0	12	8	223
							6581	9									
04	115509	X	115509	-0-	-0-	-0-	108495	3	84	4	Y	6300	6141	0	21	8	361
							6930	9									
*05	115562	X	115562	-0-	-0-	-0-	107856	3	213	4	Y	6812	6632	0	31	8	510
							7493	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
12	39897	X	36280	-0-	-3617	-0-	32771	3	101	4	N	3098	3082	0	21	8	109
							3408	9									
01	39897	X	37102	-0-	-2795	-0-	33753	3	10	4	N	3035	3065	0	9	8	70
							3339	9									
02	33432	X	27100	-0-	-6332	-0-	24048	3	630	4	N	2202	2163	0	14	8	95
							2422	9									
03	37014	X	35498	-0-	-1516	-0-	31751	3	591	4	N	2869	2874	0	6	8	84
							3156	9									
04	35910	X	34340	-0-	-1570	-0-	31210	3	3130	9	N	2845	2704	0	12	8	213
05	37107	X	33549	-0-	-3558	-0-	30631	3	47	4	N	2610	2552	0	17	8	254
							2871	9									

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
12	35402	X	33695	-0-	-1707	-0-	30676	3	120	4	N	2635	2728	0	10	8	120
							2899	9									
01	35402	X	34001	-0-	-1401	-0-	31102	3	2899	9	N	2635	2476	0	6	8	273
02	31976	X	25455	-0-	-6521	-0-	22082	3	1406	4	N	1788	1944	0	11	8	106
							1967	9									
03	34162	X	31537	-0-	-2625	-0-	28710	3	400	4	N	2206	2170	0	5	8	137
							2427	9									
04	32910	X	31367	-0-	-1543	-0-	28503	3	2864	9	N	2604	2615	0	9	8	117
05	34007	X	31631	-0-	-2376	-0-	28958	3	98	4	N	2341	2311	0	15	8	132
							2575	9									

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
12	18755	X	17476	-0-	-1279	-0-	16170	3	304	4	Y	911	918	0	6	8	32
							1002	9									
01	18786	X	17339	-0-	-1447	-0-	16487	3	30	4	Y	747	730	0	3	8	46
							822	9									
02	16968	X	12397	-0-	-4571	-0-	11276	3	560	4	Y	510	504	0	4	8	48
							561	9									
03	18786	X	16894	-0-	-1892	-0-	15994	3	188	4	Y	647	639	0	2	8	54
							712	9									
04	17460	X	16758	-0-	-702	-0-	16009	3	749	9	Y	681	664	0	3	8	68
05	17484	X	16996	-0-	-488	-0-	16274	3	6	4	Y	651	564	0	4	8	151
							716	9									

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
12	11356	X	11356	-0-	-0-	-0-	1030	1	8672	3	N	1504	1540	0	34	8	184
							1654	9									
01	12607	X	12607	-0-	-0-	-0-	1101	1	9776	3	N	1573	1656	0	14	8	87
							1730	9									
02	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	542	1	5623	3	N	900	744	0	14	8	229
							17	4	990	9							
03	26885	X	26885	-0-	-0-	-0-	21	1	23251	3	N	3130	3198	0	13	8	148
							170	4	3443	9							
04	24867	X	24867	-0-	-0-	-0-	22511	3	23	4	N	2121	2109	0	23	8	137
							2333	9									
*05	28046	X	28046	-0-	-0-	-0-	25618	3	2428	9	N	2207	2128	0	37	8	179

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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
12	41323	X	39066	-0-	-2257	-0-	37300	3	4	4	N	1602	1883	1	6	8	196
							1762	9									
01	41323	X	40746	-0-	-577	-0-	39001	3	1745	9	N	1586	1301	1	3	8	478
02	37352	X	24843	-0-	-12509	-0-	23803	3	1040	9	N	945	939	1	3	8	481
03	41354	X	37784	-0-	-3570	-0-	36286	3	1498	9	N	1362	1303	1	2	8	538
04	40020	X	31875	-0-	-8145	-0-	30326	3	173	4	N	1251	1428	1	3	8	358
							1376	9									
05	40734	X	39349	-0-	-1385	-0-	37442	3	152	4	N	1595	1487	1	7	8	459
							1755	9									

TYPHOON 42 A WELL #: 4H RRCID -> 279581 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9568 - 19950

12	57784	X	55208	-0-	-2576	-0-	52631	3	2577	9	N	2343	2438	1	11	8	318
01	55490	X	54767	-0-	-723	-0-	52213	3	2554	9	N	2322	2057	1	4	8	579
02	50484	X	31646	-0-	-18838	-0-	30302	3	1	4	N	1221	1502	1	5	8	293
							1343	9									
03	55893	X	-0-	-0-	-55893	-0-					N	3	187	1	3	8	106
04	54090	X	-0-	-0-	-54090	-0-					N	-0-					106
*05	68403	X	68403	-0-	-0-	-0-	66410	3	146	4	N	1679	1298	1	15	8	471
							1847	9									

RIVA RIDGE 10 A WELL #: 2H RRCID -> 280098 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9119 - 19450

12	59985	X	55918	-0-	-4067	-0-	49134	3	6784	9	N	6167	6167	0	33	8	137
01	59985	X	49223	-0-	-10762	-0-	44276	3	4947	9	N	4497	4518	0	13	8	103
02	54180	X	42234	-0-	-11946	-0-	37369	3	4865	9	N	4423	4219	0	20	8	287
03	55924	X	52402	-0-	-3522	-0-	45820	3	6582	9	N	5984	934	0	4985	1	343
													9	8			
04	54120	X	50019	-0-	-4101	-0-	43448	3	6571	9	N	5974	598	0	5141	1	563
													15	8			
05	55924	X	45254	-0-	-10670	-0-	39429	3	5825	9	N	5295	5225	0	22	8	611

FLYING EBONY 19 STATE A WELL #: 5H RRCID -> 280146 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 9843 - 19916

12	67797	X	63830	-0-	-3967	-0-	60053	3	3777	9	N	3434	3171	1	24	8	768
01	68262	X	62752	-0-	-5510	-0-	59765	3	2987	9	N	2715	2625	1	11	8	847
02	61656	X	38315	-0-	-23341	-0-	35701	3	815	4	N	1635	1506	1	10	8	966
							1799	9									
03	68262	X	57735	-0-	-10527	-0-	54639	3	14	4	N	2802	3375	1	5	8	388
							3082	9									
04	63450	X	60277	-0-	-3173	-0-	57867	3	1	4	N	2190	2234	1	9	8	335
							2409	9									
05	63829	X	61949	-0-	-1880	-0-	59178	3	4	4	N	2515	2213	1	12	8	625
							2767	9									

JET PILOT 24 A WELL #: 5H RRCID -> 280233 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9602 - 19895

12	39533	X	39533	-0-	-0-	-0-	37778	3	15	4	N	1582	1490	0	11	8	296
							1740	9									
01	39675	X	39675	-0-	-0-	-0-	37674	3	6	4	N	1814	1789	0	4	8	317
							1995	9									
02	35084	X	27563	-0-	-7521	-0-	26619	3	5	4	N	854	676	0	6	8	489
							939	9									
03	39432	X	33855	-0-	-5577	-0-	32405	3	6	4	N	1313	1621	0	3	8	178
							1444	9									
04	38160	X	35310	-0-	-2850	-0-	33746	3	7	4	N	1415	1437	0	6	8	150
							1557	9									
05	39432	X	36971	-0-	-2461	-0-	35523	3	8	4	N	1309	1332	0	8	8	119
							1440	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
12	23025	X	23025	-0-	-0-	-0-	21335	3	252	4	N	1307	1281	0	15	8	128
							1438	9									
01	22222	X	22222	-0-	-0-	-0-	20706	3	1	4	N	1377	1264	0	6	8	235
							1515	9									
02	17068	X	17068	-0-	-0-	-0-	14379	3	1669	4	N	927	901	0	10	8	251
							1020	9									
03	20655	X	20655	-0-	-0-	-0-	19042	3	293	4	N	1200	1319	0	3	8	129
							1320	9									
04	20537	X	20537	-0-	-0-	-0-	19260	3	1277	9	N	1161	1153	0	8	8	129
*05	19263	X	19263	-0-	-0-	-0-	18015	3	9	4	N	1126	1045	0	12	8	198
							1239	9									

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280423 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9042 - 16335

12	34255	X	26687	-0-	-7568	-0-	23368	3	1347	4	Y	1793	1795	0	23	8	59
							1972	9									
01	27838	X	25652	-0-	-2186	-0-	23912	3	17	4	Y	1566	1555	0	9	8	61
							1723	9									
02	25144	X	20540	-0-	-4604	-0-	16325	3	2786	4	Y	1299	1277	0	13	8	70
							1429	9									
03	27063	X	24767	-0-	-2296	-0-	21689	3	1371	4	Y	1552	1485	0	6	8	131
							1707	9									
04	26190	X	25209	-0-	-981	-0-	22121	3	3088	9	Y	2807	1385	0	12	8	1541
05	26691	X	22605	-0-	-4086	-0-	22602	3	3	4	Y	-0-	1254	0	20	8	74

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280584 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 9041 PERF. 9167 - 16465

12	28427	X	25321	-0-	-3106	-0-	22968	3	1426	4	Y	843	841	0	11	8	28
							927	9									
01	28427	X	24872	-0-	-3555	-0-	24065	3	18	4	Y	717	713	0	4	8	28
							789	9									
02	25676	X	14071	-0-	-11605	-0-	10701	3	2949	4	Y	383	385	0	6	8	20
							421	9									
03	28303	X	24087	-0-	-4216	-0-	22024	3	1451	4	Y	556	526	0	3	8	47
							612	9									
04	27341	X	27341	-0-	-0-	-0-	26377	3	964	9	Y	876	368	0	6	8	549
05	25327	X	23866	-0-	-1461	-0-	23835	3	3	4	Y	25	532	0	10	8	32
							28	9									

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280585 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 9135 - 16350

12	31992	X	29886	-0-	-2106	-0-	26268	3	1707	4	Y	1737	1740	0	20	8	57
							1911	9									
01	31992	X	31391	-0-	-601	-0-	29285	3	21	4	Y	1895	1870	0	8	8	74
							2085	9									
02	28896	X	23735	-0-	-5161	-0-	18690	3	3534	4	Y	1374	1363	0	11	8	74
							1511	9									
03	29884	X	28986	-0-	-898	-0-	25535	3	1736	4	Y	1559	1496	0	5	8	132
							1715	9									
04	30390	X	30055	-0-	-335	-0-	26454	3	3601	9	Y	3274	1843	0	10	8	1553
05	31403	X	27829	-0-	-3574	-0-	27638	3	3	4	Y	171	1610	0	18	8	96
							188	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
12	70445	X	70445	-0-	-0-	-0-	63333	3	7112	9	Y	6465	6422	0	34	8	151
01	DLQ G-10		69313	-0-	69313	69313	62574	3	6739	9	Y	6126	6146	0	14	8	117
02	DLQ G-10		56990	-0-	56990	126303	50758	3	311	4	Y	5383	5252	0	22	8	226
							5921	9									
03	DLQ G-10		67075	-0-	67075	193378	60102	3	6973	9	Y	6339	6101	0	9	8	455
04	DLQ G-10		61170	-0-	61170	254548	54747	3	109	4	Y	5740	6023	0	16	8	156
							6314	9									
*05	313107	X	58559	-0-	-254548	-0-	52419	3	144	4	Y	5451	5449	0	24	8	134
							5996	9									

KINGMAN 45 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280833 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8265 - 18640

12	46531	X	42867	-0-	-3664	-0-	39185	3	20	4	Y	3329	3298	0	25	8	38
							3662	9									
01	46531	X	42589	-0-	-3942	-0-	39066	3	12	4	Y	3192	3152	0	10	8	68
							3511	9									
02	42028	X	32702	-0-	-9326	-0-	29946	3	142	4	Y	2376	2377	0	15	8	52
							2614	9									
03	46531	X	42008	-0-	-4523	-0-	38434	3	62	4	Y	3193	3208	0	7	8	30
							3512	9									
04	42930	X	39602	-0-	-3328	-0-	36160	3	66	4	Y	3069	3035	0	12	8	52
							3376	9									
05	42873	X	41316	-0-	-1557	-0-	37850	3	34	4	Y	3120	3109	0	19	8	44
							3432	9									

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280859 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9176 - 16419

12	43834	X	38711	-0-	-5123	-0-	36988	3	1723	9	Y	1566	1571	0	14	8	27
01	43834	X	40055	-0-	-3779	-0-	38226	3	1829	9	Y	1663	1634	0	6	8	50
02	39592	X	32190	-0-	-7402	-0-	30423	3	66	4	Y	1546	1520	0	7	8	69
							1701	9									
03	43555	X	35086	-0-	-8469	-0-	32570	3	547	4	Y	1790	1781	0	3	8	75
							1969	9									
04	40288	X	40288	-0-	-0-	-0-	38496	3	57	4	Y	1577	1605	0	6	8	41
							1735	9									
05	40052	X	37360	-0-	-2692	-0-	35655	3	1	4	Y	1549	1474	0	9	8	107
							1704	9									

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280860 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8980 - 16155

12	39306	X	39306	-0-	-0-	-0-	36598	3	2708	9	Y	2462	2468	0	17	8	42
01	40796	X	39022	-0-	-1774	-0-	36409	3	2613	9	Y	2375	2339	0	7	8	71
02	36848	X	23412	-0-	-13436	-0-	22076	3	49	4	Y	1170	1180	0	9	8	52
							1287	9									
03	40796	X	32617	-0-	-8179	-0-	30262	3	404	4	Y	1774	1748	0	4	8	74
							1951	9									
04	38220	X	33144	-0-	-5076	-0-	30658	3	43	4	Y	2221	2230	0	7	8	58
							2443	9									
05	39308	X	35228	-0-	-4080	-0-	32925	3	1	4	Y	2093	1995	0	12	8	144
							2302	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
12	35929	X	28162	-0-	-7767	-0-	27047	3	1115	9	Y	1014	1018	0	9	8	17
01	35929	X	27105	-0-	-8824	-0-	26102	3	1003	9	Y	912	898	0	4	8	27
02	32368	X	19125	-0-	-13243	-0-	18508	3	47	4	Y	518	517	0	5	8	23
							570	9									
03	32395	X	21603	-0-	-10792	-0-	20568	3	390	4	Y	586	583	0	2	8	24
							645	9									
04	31350	X	19533	-0-	-11817	-0-	18769	3	40	4	Y	658	661	0	4	8	17
							724	9									
05	28148	X	20878	-0-	-7270	-0-	20219	3	1	4	Y	598	568	0	6	8	41
							658	9									

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281136 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8933 - 16575

12	8866	X	4900	-0-	-3966	-0-	4472	3	165	4	Y	239	193	0	54	8	22
							263	9									
01	7688	X	3787	-0-	-3901	-0-	3568	3	15	4	Y	185	161	0	23	8	23
							204	9									
02	6104	X	2929	-0-	-3175	-0-	2424	3	315	4	Y	173	122	0	33	8	41
							190	9									
03	5952	X	4296	-0-	-1656	-0-	3900	3	110	4	Y	260	258	0	9	8	34
							286	9									
04	5370	X	3509	-0-	-1861	-0-	3198	3	311	9	Y	283	87	0	29	8	201
05	4898	X	4213	-0-	-685	-0-	3983	3	3	4	Y	206	308	0	50	8	49
							227	9									

VAGRANT 38 A WELL #: 3H RRCID -> 281249 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9920 - 20128

12	160132	X	160132	-0-	-0-	-0-	146384	3	761	4	Y	11806	11977	0	94	8	101
							12987	9									
01	153462	X	153462	-0-	-0-	-0-	140685	3	12777	9	Y	11615	11472	0	42	8	202
02	127931	X	127931	-0-	-0-	-0-	112879	3	4693	4	Y	9417	9157	0	66	8	396
							10359	9									
03	147406	X	147406	-0-	-0-	-0-	135771	3	11635	9	Y	10577	10751	0	18	8	204
04	140913	X	140913	-0-	-0-	-0-	129197	3	206	4	Y	10464	10375	0	49	8	244
							11510	9									
*05	144677	X	144677	-0-	-0-	-0-	132311	3	152	4	Y	11104	10633	0	85	8	630
							12214	9									

VAGRANT 38 B WELL #: 4H RRCID -> 281277 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 9247 - 19375

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

TIM TAM 24 D WELL #: 5H RRCID -> 281508 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 10350 - 20501

12	67456	X	61930	-0-	-5526	-0-	58195	3	3735	9	Y	3395	3414	0	30	8	49
01	67053	X	14052	-0-	-53001	-0-	13148	3	904	9	Y	822	843	0	3	8	25
02	60564	X	-0-	-0-	-60564	-0-					Y	-0-					25
03	64697	X	837	-0-	-63860	-0-	817	3	11	4	Y	8	8	8			25
							9	9									
04	61710	X	60163	-0-	-1547	-0-	57606	3	680	4	Y	1706	1576	0	148	8	7
							1877	9									
05	61938	X	41339	-0-	-20599	-0-	38327	3	538	4	Y	2249	1865	0	378	8	13
							2474	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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
12	72695	X	72695	-0-	-0-	-0-	68768	3	3927	9	Y	3570	3580	0	32	8	51
01	17450	X	17450	-0-	-0-	-0-	16291	3	1159	9	Y	1054	1069	0	4	8	32
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	921	X	921	-0-	-0-	-0-	899	3	12	4	Y	9	9	8			32
							10	9									
*04	180212	X	180212	-0-	-0-	-0-	148541	3	842	4	Y	28026	27740	0	190	8	128
							30829	9									
*05	223965	X	223965	-0-	-0-	-0-	175840	3	538	4	Y	43261	42825	0	270	8	294
							47587	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
12	56296	X	50123	-0-	-6173	-0-	48547	3	1576	9	Y	1433	1433	0	13	8	21
01	55056	X	11655	-0-	-43401	-0-	11291	3	364	9	Y	331	341	0	1	8	10
02	49728	X	-0-	-0-	-49728	-0-					Y	-0-					10
03	52917	X	713	-0-	-52204	-0-	701	3	9	4	Y	3	3	8			10
							3	9									
04	50813	X	50813	-0-	-0-	-0-	49471	3	584	4	Y	689	636	0	60	8	3
							758	9									
05	50127	X	49095	-0-	-1032	-0-	47099	3	661	4	Y	1214	1006	0	204	8	7
							1335	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
12	51044	X	51044	-0-	-0-	-0-	49215	3	1829	9	Y	1663	1669	0	15	8	24
01	12199	X	12199	-0-	-0-	-0-	11659	3	540	9	Y	491	498	0	2	8	15
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	657	X	657	-0-	-0-	-0-	644	3	9	4	Y	4	4	8			15
							4	9									
*04	153628	X	153628	-0-	-0-	-0-	126326	3	603	4	Y	24272	24087	0	89	8	111
							26699	9									
*05	219782	X	219782	-0-	-0-	-0-	176294	3	628	4	Y	38964	38657	0	153	8	265
							42860	9									

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
12	54505	X	54505	-0-	-0-	-0-	53591	3	914	9	Y	831	835	0	7	8	12
01	12965	X	12965	-0-	-0-	-0-	12695	3	270	9	Y	245	249	0	1	8	7
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	802	X	802	-0-	-0-	-0-	789	3	11	4	Y	2	2	8			7
							2	9									
*04	139585	X	139585	-0-	-0-	-0-	116597	3	656	4	Y	20302	20172	0	44	8	93
							22332	9									
*05	202227	X	202227	-0-	-0-	-0-	163493	3	741	4	Y	34539	34324	0	72	8	236
							37993	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
12	53103	X	51060	-0-	-2043	-0-	44964	3	2006	4	Y	3718	3736	1	13	8	418
							4090	9									
01	53103	X	51140	-0-	-1963	-0-	46400	3	691	4	Y	3681	3564	1	5	8	530
							4049	9									
02	47964	X	32845	-0-	-15119	-0-	29298	3	1183	4	Y	2149	2061	1	5	8	613
							2364	9									
03	53103	X	47364	-0-	-5739	-0-	43239	3	489	4	Y	3305	3346	1	3	8	569
							3636	9									
04	51390	X	47227	-0-	-4163	-0-	42270	3	1028	4	Y	3572	3709	1	7	8	425
							3929	9									
05	51150	X	47258	-0-	-3892	-0-	43398	3	117	4	Y	3403	3675	1	8	8	145
							3743	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
12	0	W	37620	-0-	37620	112221	1501	1	33103	3	N	2104	1809	1	23	8	445
							702	4	2314	9							
01	145490	X	33269	-0-	-112221	-0-	1360	1	29091	3	N	1616	1681	1	9	8	371
							1040	4	1778	9							
02	35980	X	24220	-0-	-11760	-0-	917	1	19463	3	N	1114	1100	1	12	8	373
							2615	4	1225	9							
03	39835	X	33816	-0-	-6019	-0-	1466	1	28775	3	N	1799	1683	1	7	8	482
							1596	4	1979	9							
04	36420	X	31014	-0-	-5406	-0-	1316	1	26115	3	N	1639	1634	1	12	8	475
							1780	4	1803	9							
05	37634	X	29659	-0-	-7975	-0-	1339	1	24034	3	N	1491	1641	1	17	8	308
							2646	4	1640	9							

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282518 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11259 - 20983

12	43493	X	13570	-0-	-29923	-0-	13251	3	1	4	Y	289	359	0	3	8	7
							318	9									
01	43245	X	7633	-0-	-35612	-0-	7554	3	29	4	Y	45	45	0	6	8	1
							50	9									
02	43596	X	651	-0-	-42945	-0-	111	3	26	4	Y	467	455	0	2	8	11
							514	9									
03	48267	X	20293	-0-	-27974	-0-	18556	3	1737	9	Y	1579	1544	0	8	8	38
04	46710	X	20675	-0-	-26035	-0-	19147	3	31	4	Y	1361	1345	0	4	8	50
							1497	9									
05	13578	X	9344	-0-	-4234	-0-	8411	3	222	4	Y	646	659	0	12	8	25
							711	9									

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282650 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 10626 PERF.10812 - 20404

12	88954	X	88954	-0-	-0-	-0-	77008	3	2	4	Y	10858	10740	0	8	8	263
							11944	9									
01	91289	X	91289	-0-	-0-	-0-	78774	3	99	4	Y	11287	11291	0	11	8	248
							12416	9									
02	62056	X	62056	-0-	-0-	-0-	54300	3	137	4	Y	6926	7007	0	6	8	161
							7619	9									
03	54157	X	54157	-0-	-0-	-0-	48045	3	6112	9	Y	5556	5567	0	15	8	135
04	40345	X	40345	-0-	-0-	-0-	35727	3	42	4	Y	4160	4138	0	3	8	154
							4576	9									
*05	40915	X	40915	-0-	-0-	-0-	35969	3	325	4	Y	4201	4179	0	12	8	164
							4621	9									

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282668 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8108 - 18310

12	52439	X	52439	-0-	-0-	-0-	48810	3	235	4	Y	3085	2988	0	88	8	32
							3394	9									
01	61666	X	61666	-0-	-0-	-0-	58021	3	139	4	Y	3187	3148	0	32	8	39
							3506	9									
02	21560	X	325	-0-	-21235	-0-	273	4	52	9	Y	47	70	0	15	8	1
03	33911	X	33911	-0-	-0-	-0-	31187	3	69	4	Y	2414	2352	0	25	8	38
							2655	9									
04	38445	X	38445	-0-	-0-	-0-	35315	3	81	4	Y	2772	2722	0	38	8	50
							3049	9									
*05	35784	X	35784	-0-	-0-	-0-	32968	3	118	4	Y	2453	2388	0	57	8	58
							2698	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 282940 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8573 - 16170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282941 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8758 - 16095

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-

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 282942 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8850 - 16235

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-

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283037 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8732 - 16316

12	66092	X	44402	-0-	-21690	-0-	41771	3	446	4	Y	1986	2161	0	2	8	241
							2185	9									
01	61163	X	44448	-0-	-16715	-0-	41989	3	50	4	Y	2190	2121	0	1	8	309
							2409	9									
02	50176	X	30499	-0-	-19677	-0-	27830	3	989	4	Y	1527	1390	0	1	8	445
							1680	9									
03	49135	X	42288	-0-	-6847	-0-	39469	3	324	4	Y	2268	2409	0			304
							2495	9									
04	47550	X	39608	-0-	-7942	-0-	36010	3	3598	9	Y	3271	1662	0	1	8	1912
05	44454	X	39665	-0-	-4789	-0-	38522	3	10	4	Y	1030	2557	0	2	8	383
							1133	9									

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283038 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9550 - 16915

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		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
AFFIRMED 23 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283252 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8851 - 18532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39463	X	33245	-0-	-6218	-0-	22173	3	8418	4	Y	2413	2325	0	26	8	157
							2654	9									
01	39401	X	38660	-0-	-741	-0-	36231	3	2429	9	Y	2208	2201	0	10	8	154
02	34048	X	30135	-0-	-3913	-0-	28173	3	1962	9	Y	1784	1773	0	14	8	151
03	37493	X	37493	-0-	-0-	-0-	34715	3	2778	9	Y	2525	2469	0	6	8	201
04	37410	X	19788	-0-	-17622	-0-	18404	3	1384	9	Y	1258	1272	0	6	8	181
05	38657	X	-0-	-0-	-38657	-0-					Y	-0-					181

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283255 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10868 - 20451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48670	X	-0-	-0-	-48670	-0-					Y	-0-	76	0			-0-
01	48670	X	33685	-0-	-14985	-0-	26200	3	67	4	Y	6744	6577	0	19	8	148
							7418	9									
02	43960	X	28368	-0-	-15592	-0-	23403	3	105	4	Y	4418	4455	0	8	8	103
							4860	9									
03	48670	X	37875	-0-	-10795	-0-	31540	3	6335	9	Y	5759	5702	0	20	8	140
04	35539	X	35539	-0-	-0-	-0-	29955	3	51	4	Y	5030	4975	0	9	8	186
							5533	9									
*05	35378	X	35378	-0-	-0-	-0-	29682	3	374	4	Y	4838	4802	0	34	8	188
							5322	9									

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
12	46934	X	-0-	-0-	-46934	-0-					Y	-0-	41	0			-0-
01	46934	X	1663	-0-	-45271	-0-	976	3	15	4	Y	611	594	0	4	8	13
							672	9									
02	42392	X	2006	-0-	-40386	-0-	1177	3	23	4	Y	733	725	0	4	8	17
							806	9									
03	46655	X	1057	-0-	-45598	-0-	973	3	84	9	Y	76	83	0	8	8	2
04	16290	X	7044	-0-	-9246	-0-	5743	3	14	4	Y	1170	1128	0	1	8	43
							1287	9									
*05	20395	X	20395	-0-	-0-	-0-	18041	3	228	4	Y	1933	1881	0	20	8	75
							2126	9									

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283325 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8826 - 16280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22413	X	-0-	-0-	-22413	-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-

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 283432 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 8680 - 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
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	5	5	8			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
NYQUIST 25 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283717 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8805 - 18833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	54653	X	49373	-0-	-5280	-0-	46298	3	162	4	Y	2648	2613	0	17	8	74
							2913	9									
01	50716	X	47882	-0-	-2834	-0-	45048	3	34	4	Y	2545	2538	0	5	8	76
							2800	9									
02	45808	X	28266	-0-	-17542	-0-	25541	3	1089	4	Y	1487	1469	0	6	8	88
							1636	9									
03	49383	X	45814	-0-	-3569	-0-	43029	3	196	4	Y	2354	2374	0	5	8	63
							2589	9									
04	47790	X	43363	-0-	-4427	-0-	40496	3	30	4	Y	2579	2568	0	8	8	66
							2837	9									
05	49383	X	42083	-0-	-7300	-0-	39369	3	32	4	Y	2438	2410	0	12	8	82
							2682	9									

ELWOOD 29 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283739 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9250 - 18661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48856	X	45050	-0-	-3806	-0-	40846	3	56	4	Y	3771	3824	0	22	8	138
							4148	9									
01	DLQ G-10		43668	-0-	43668	43668	39750	3	47	4	Y	3519	3514	0	9	8	134
							3871	9									
02	DLQ G-10		36091	-0-	36091	79759	32353	3	177	4	Y	3237	3123	0	15	8	233
							3561	9									
03	DLQ G-10		43069	-0-	43069	122828	39114	3	82	4	Y	3521	3627	0	6	8	121
							3873	9									
04	DLQ G-10		41657	-0-	41657	164485	37929	3	76	4	Y	3320	3301	0	11	8	129
							3652	9									
*05	208880	X	44395	-0-	-164485	-0-	40743	3	54	4	Y	3271	3270	0	16	8	114
							3598	9									

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
12	97681	X	87272	-0-	-10409	-0-	82202	3	18	4	Y	4593	4653	0	26	8	118
							5052	9									
01	96534	X	86181	-0-	-10353	-0-	81354	3	65	4	Y	4329	4282	0	11	8	154
							4762	9									
02	84084	X	69620	-0-	-14464	-0-	65582	3	312	4	Y	3387	3279	0	17	8	245
							3726	9									
03	92008	X	83465	-0-	-8543	-0-	78646	3	31	4	Y	4353	4420	0	7	8	171
							4788	9									
04	87480	X	75461	-0-	-12019	-0-	70946	3	30	4	Y	4077	3991	0	11	8	246
							4485	9									
05	87265	X	69250	-0-	-18015	-0-	64988	3	34	4	Y	3844	3943	0	16	8	131
							4228	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
12	59613	X	55151	-0-	-4462	-0-	51521	3	124	4	Y	3187	3158	0	27	8	38
							3506	9									
01	63302	X	56780	-0-	-6522	-0-	53065	3	1	4	Y	3376	3334	0	12	8	68
							3714	9									
02	57176	X	36319	-0-	-20857	-0-	32410	3	1238	4	Y	2428	2429	0	16	8	51
							2671	9									
03	63302	X	48289	-0-	-15013	-0-	44687	3	438	4	Y	2876	2867	0	8	8	52
							3164	9									
04	59400	X	32664	-0-	-26736	-0-	29636	3	3028	9	Y	2753	2727	0	15	8	63
05	56792	X	32966	-0-	-23826	-0-	29775	3	28	4	Y	2875	2870	0	25	8	43
							3163	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
12	63922	X	59464	-0-	-4458	-0-	53816	3	335	4	Y	4830	4626	0			370
							5313	9									
01	63922	X	57898	-0-	-6024	-0-	53262	3	20	4	Y	4196	4450	0			116
							4616	9									
02	57736	X	43447	-0-	-14289	-0-	37300	3	2531	4	Y	3287	3061	0			342
							3616	9									
03	60884	X	55621	-0-	-5263	-0-	49954	3	707	4	Y	4509	4697	0			154
							4960	9									
04	58110	X	53082	-0-	-5028	-0-	48473	3	4609	9	Y	4190	4170	0			174
05	59458	X	54424	-0-	-5034	-0-	49877	3	34	4	Y	4103	4061	0			216
							4513	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
12	78182	X	72256	-0-	-5926	-0-	67539	3	4717	9	Y	4288	4165	0	28	8	280
01	78182	X	70210	-0-	-7972	-0-	65823	3	4387	9	Y	3988	3980	0	10	8	278
02	68880	X	57201	-0-	-11679	-0-	53750	3	3451	9	Y	3137	3135	0	14	8	266
03	73563	X	67893	-0-	-5670	-0-	63847	3	4046	9	Y	3678	3645	0	6	8	293
04	71190	X	35181	-0-	-36009	-0-	33024	3	2157	9	Y	1961	1965	0	6	8	283
05	72261	X	-0-	-0-	-72261	-0-					Y	-0-					283

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
12	49755	X	43100	-0-	-6655	-0-	38016	3	475	4	Y	4190	4241	0	27	8	145
							4609	9									
01	47988	X	43712	-0-	-4276	-0-	39067	3	49	4	Y	4178	4055	0	13	8	255
							4596	9									
02	43344	X	30970	-0-	-12374	-0-	26792	3	952	4	Y	2933	2894	0	20	8	274
							3226	9									
03	46562	X	39047	-0-	-7515	-0-	34617	3	275	4	Y	3777	3728	0	8	8	315
							4155	9									
04	45060	X	39760	-0-	-5300	-0-	35188	3	4572	9	Y	4156	4041	0	17	8	413
05	43710	X	35746	-0-	-7964	-0-	31972	3	9	4	Y	3423	3023	0	18	8	795
							3765	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
12	181066	X	181066	-0-	-0-	-0-	167031	3	14035	9	Y	12759	12884	0	92	8	127
01	182621	X	182621	-0-	-0-	-0-	168752	3	2	4	Y	12606	12568	0	35	8	130
							13867	9									
02	142830	X	142830	-0-	-0-	-0-	130539	3	1356	4	Y	9941	9737	0	15	8	319
							10935	9									
03	170254	X	170254	-0-	-0-	-0-	156532	3	6	4	Y	12469	12588	0	25	8	175
							13716	9									
04	154537	X	154537	-0-	-0-	-0-	142602	3	199	4	Y	10669	10755	0	29	8	60
							11736	9									
*05	157864	X	157864	-0-	-0-	-0-	145506	3	260	4	Y	10998	10904	0	41	8	113
							12098	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285428 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9259 - 19265

12	164676	X	164676	-0-	-0-	-0-	151648	3	634	4	Y	11267	11437	0	68	8	140
							12394	9									
01	DLQ G-10		154004	-0-	154004	154004	142832	3	182	4	Y	9991	9818	0	24	8	289
							10990	9									
02	DLQ G-10		115892	-0-	115892	269896	104076	3	2765	4	Y	8228	7983	0	39	8	495
							9051	9									
03	DLQ G-10		134313	-0-	134313	404209	122954	3	865	4	Y	9540	9858	0	23	8	154
							10494	9									
04	DLQ G-10		132171	-0-	132171	536380	122242	3	149	4	Y	8891	8810	0	32	8	203
							9780	9									
*05	672169	X	135789	-0-	-536380	-0-	125884	3	272	4	Y	8757	8703	0	49	8	208
							9633	9									

CARRY BACK 6 STATE A WELL #: 1H RRCID -> 285444 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7786 - 18025

12	84878	X	61111	-0-	-23767	-0-	55124	3	5987	9	Y	5443	5412	0	35	8	134
01	84878	X	55093	-0-	-29785	-0-	49413	3	5680	9	Y	5164	5126	0	13	8	159
02	76664	X	50943	-0-	-25721	-0-	45771	3	9	4	Y	4694	4546	0	23	8	284
							5163	9									
03	70122	X	57420	-0-	-12702	-0-	52149	3	5271	9	Y	4792	4939	0	15	8	122
04	67620	X	55853	-0-	-11767	-0-	50890	3	4963	9	Y	4512	4493	0	16	8	125
05	61101	X	54267	-0-	-6834	-0-	49790	3	38	4	Y	4035	4019	0	23	8	118
							4439	9									

CHARISMATIC 5 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285461 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8052 - 18143

12	94178	X	77121	-0-	-17057	-0-	72129	3	4992	9	N	4538	4453	1	32	8	120
01	90334	X	78670	-0-	-11664	-0-	73822	3	4848	9	N	4407	4429	1	13	8	85
02	76776	X	61350	-0-	-15426	-0-	57118	3	161	4	N	3701	3582	1	20	8	184
							4071	9									
03	81902	X	73329	-0-	-8573	-0-	68439	3	5	4	N	4441	4443	1	9	8	173
							4885	9									
04	78870	X	67801	-0-	-11069	-0-	63195	3	185	4	N	4019	3955	1	13	8	224
							4421	9									
05	78678	X	68999	-0-	-9679	-0-	64293	3	94	4	N	4193	4244	1	21	8	152
							4612	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
OWL DRAW 12 UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 285525 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8818 - 19040

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
12	49724	X	41471	-0-		-8253	-0-	36378	3	191	4	Y	4456	4466	0	36	8	127
								4902	9									
01	DLQ G-10		26849	-0-		26849	26849	22995	3	129	4	Y	3386	3405	0	9	8	99
								3725	9									
02	DLQ G-10		40261	-0-		40261	67110	34208	3	734	4	Y	4835	4683	0	30	8	221
								5319	9									
03	DLQ G-10		46326	-0-		46326	113436	40455	3	233	4	Y	5125	5160	0	8	8	178
								5638	9									
*04	DLQ G-10		46561	-0-		46561	159997	41557	3	172	4	Y	4393	4404	0	21	8	146
								4832	9									
*05	205118	X	45121	-0-		-159997	-0-	39847	3	634	4	Y	4218	4110	0	21	8	233
								4640	9									

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
12	193822	X	193822	-0-		-0-	-0-	190302	3	12	4	Y	3189	3148	0	43	8	42
								3508	9									
01	DLQ G-10		183582	-0-		183582	183582	179901	3	3681	9	Y	3346	3301	0	17	8	70
02	DLQ G-10		155409	-0-		155409	338991	150759	3	1602	4	Y	2771	2567	0	24	8	250
								3048	9									
03	DLQ G-10		181591	-0-		181591	520582	178283	3	3308	9	Y	3007	3041	0	13	8	203
04	DLQ G-10		175958	-0-		175958	696540	169213	3	6745	9	Y	6132	3267	0	20	8	3048
*05	881085	X	184545	-0-		-696540	-0-	184189	3	64	4	Y	265	3199	0	29	8	85
								292	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
12	188353	X	188353	-0-		-0-	-0-	184260	3	12	4	Y	3710	3681	0	43	8	49
								4081	9									
01	DLQ G-10		178990	-0-		178990	178990	175439	3	3551	9	Y	3228	3193	0	17	8	67
02	DLQ G-10		123563	-0-		123563	302553	119732	3	1336	4	Y	2268	2108	0	23	8	204
								2495	9									
03	DLQ G-10		171501	-0-		171501	474054	168039	3	3462	9	Y	3147	3126	0	13	8	212
04	DLQ G-10		161501	-0-		161501	635555	154634	3	6867	9	Y	6243	3233	0	19	8	3203
*05	747072	X	111517	-0-		-635555	-0-	111475	3	42	4	Y	-0-	2226	0	26	8	58

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
12	90334	X	77361	-0-		-12973	-0-	76844	3	5	4	Y	465	445	0	21	8	6
								512	9									
01	DLQ G-10		82806	-0-		82806	82806	82343	3	463	9	Y	421	409	0	9	8	9
02	DLQ G-10		75387	-0-		75387	158193	74066	3	785	4	Y	487	441	0	12	8	43
								536	9									
03	DLQ G-10		69681	-0-		69681	227874	69209	3	472	9	Y	429	437	0	6	8	29
04	DLQ G-10		68490	-0-		68490	296364	67919	3	571	9	Y	519	107	0	10	8	431
*05	373883	X	77519	-0-		-296364	-0-	77492	3	27	4	Y	-0-	197	0	14	8	5

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
12	200776	X	200776	-0-		-0-	-0-	196654	3	12	4	Y	3736	3700	0	43	8	50
								4110	9									
01	DLQ G-10		209553	-0-		209553	209553	205514	3	4039	9	Y	3672	3628	0	17	8	77
02	DLQ G-10		157181	-0-		157181	366734	152268	3	1618	4	Y	2995	2778	0	24	8	270
								3295	9									
03	DLQ G-10		187498	-0-		187498	554232	183647	3	3851	9	Y	3501	3522	0	13	8	236
04	DLQ G-10		176702	-0-		176702	730934	169189	3	7513	9	Y	6830	3481	0	20	8	3565
*05	908578	X	177644	-0-		-730934	-0-	177582	3	62	4	Y	-0-	3051	0	29	8	81

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
12	96782	X	81291	-0-	-15491	-0-	80510	3	5	4	Y	705	686	0	21	8	9
							776	9									
01	DLQ G-10		77205	-0-	77205	77205	76412	3	793	9	Y	721	706	0	9	8	15
02	DLQ G-10		74353	-0-	74353	151558	72927	3	775	4	Y	592	542	0	12	8	53
							651	9									
03	DLQ G-10		75038	-0-	75038	226596	74319	3	719	9	Y	654	657	0	6	8	44
04	DLQ G-10		71421	-0-	71421	298017	69908	3	1513	9	Y	1375	746	0	10	8	663
*05	370601	X	72584	-0-	-298017	-0-	72559	3	25	4	Y	-0-	625	0	15	8	17

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
12	33325	X	30512	-0-	-2813	-0-	26574	3	2	4	Y	3578	3377	0	30	8	220
							3936	9									
01	DLQ G-10		28271	-0-	28271	28271	24690	3	8	4	Y	3248	3291	0	11	8	166
							3573	9									
02	DLQ G-10		20400	-0-	20400	48671	17979	3	131	4	Y	2082	2053	0	14	8	181
							2290	9									
03	DLQ G-10		25170	-0-	25170	73841	22004	3	3166	9	Y	2878	2964	0	8	8	87
04	DLQ G-10		22428	-0-	22428	96269	19133	3	3295	9	Y	2995	3001	0	9	8	72
*05	117418	X	21149	-0-	-96269	-0-	17975	3	8	4	Y	2878	2857	0	12	8	81
							3166	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
12	113770	X	102960	-0-	-10810	-0-	100156	3	55	4	Y	2499	2460	0	35	8	28
							2749	9									
01	DLQ G-10		97796	-0-	97796	97796	95222	3	26	4	Y	2316	2282	0	13	8	49
							2548	9									
02	DLQ G-10		76569	-0-	76569	174365	74397	3	356	4	Y	1651	1645	0	19	8	36
							1816	9									
03	DLQ G-10		93606	-0-	93606	267971	91066	3	156	4	Y	2167	2174	0	9	8	20
							2384	9									
04	DLQ G-10		87005	-0-	87005	354976	84493	3	166	4	Y	2133	2101	0	16	8	36
							2346	9									
*05	442922	X	87946	-0-	-354976	-0-	85447	3	73	4	Y	2205	2186	0	24	8	31
							2426	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
12	91512	X	78290	-0-	-13222	-0-	68939	3	404	4	Y	8134	7726	0			624
							8947	9									
01	DLQ G-10		74615	-0-	74615	74615	66456	3	23	4	Y	7396	7816	0			204
							8136	9									
02	DLQ G-10		56391	-0-	56391	131006	47112	3	3112	4	Y	5606	5227	0			583
							6167	9									
03	DLQ G-10		70962	-0-	70962	201968	62258	3	851	4	Y	7139	7479	0			243
							7853	9									
04	DLQ G-10		73954	-0-	73954	275922	67218	3	6736	9	Y	6124	6113	0			254
*05	343043	X	67121	-0-	-275922	-0-	60323	3	40	4	Y	6144	6074	0			324
							6758	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: RRCID -> 286651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10925 - 21207

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	73501	X	66380	-0-	-7121	-0-	60397 5638	3 9	345	4	Y	5125	5250	0			6
01	DLQ G-10		55191	-0-	55191	55191	50641 4540	3 9	10	4	Y	4127	4026	0			107
02	DLQ G-10		42951	-0-	42951	98142	38187 3521	3 9	1243	4	Y	3201	3183	0			125
03	DLQ G-10		50558	-0-	50558	148700	44934 4536	3 9	1088	4	Y	4124	4194	0			55
04	DLQ G-10		49327	-0-	49327	198027	44907	3	4420	9	Y	4018	3995	0			78
*05	247765	X	49738	-0-	-198027	-0-	45311 4391	3 9	36	4	Y	3992	3925	0			145

AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286764 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7800 - 17790

12	119350	X	101161	-0-	-18189	-0-	96640 4500	3 9	21	4	Y	4091	4128	0	38	8	105
01	DLQ G-10		98321	-0-	98321	98321	93986 4259	3 9	76	4	Y	3872	3824	0	16	8	137
02	DLQ G-10		77730	-0-	77730	176051	73960 3435	3 9	335	4	Y	3123	3012	0	23	8	225
03	DLQ G-10		89126	-0-	89126	265177	85247 3846	3 9	33	4	Y	3496	3573	0	11	8	137
04	DLQ G-10		82039	-0-	82039	347216	78287 3719	3 9	33	4	Y	3381	3299	0	16	8	203
*05	422730	X	75514	-0-	-347216	-0-	72077 3400	3 9	37	4	Y	3091	3168	0	21	8	105

ANIMAL KINGDOM 44 E WELL #: 8H RRCID -> 286929 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10050 - 20125

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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 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
12	120745	X	99952	-0-	-20793	-0-	93964	3	254	4	Y	5213	5165	0	32	8	56
							5734	9									
01	119350	X	99284	-0-	-20066	-0-	93896	3	152	4	Y	4760	4746	0	12	8	58
							5236	9									
02	101864	X	79931	-0-	-21933	-0-	74271	3	1144	4	Y	4105	4013	0	20	8	130
							4516	9									
03	104160	X	92750	-0-	-11410	-0-	87687	3	76	4	Y	4534	4584	0	9	8	71
							4987	9									
04	98520	X	83566	-0-	-14954	-0-	78920	3	81	4	Y	4150	4132	0	13	8	76
							4565	9									
05	99944	X	82079	-0-	-17865	-0-	77529	3	118	4	Y	4029	3989	0	19	8	97
							4432	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 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
12	96286	X	93888	-0-	-2398	-0-	88884	3	256	4	Y	4316	4260	0	41	8	46
							4748	9									
01	95852	X	95496	-0-	-356	-0-	91068	3	152	4	Y	3887	3871	0	15	8	47
							4276	9									
02	86576	X	82894	-0-	-3682	-0-	77733	3	1150	4	Y	3646	3551	0	27	8	115
							4011	9									
03	93899	X	89682	-0-	-4217	-0-	85097	3	76	4	Y	4099	4138	0	12	8	64
							4509	9									
04	92430	X	73015	-0-	-19415	-0-	69014	3	81	4	Y	3564	3546	0	17	8	65
							3920	9									
05	95511	X	72306	-0-	-23205	-0-	68219	3	118	4	Y	3608	3562	0	25	8	86
							3969	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 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
12	88040	X	73838	-0-	-14202	-0-	69875	3	256	4	Y	3370	3330	0	29	8	36
							3707	9									
01	75857	X	68257	-0-	-7600	-0-	64931	3	152	4	Y	2885	2875	0	11	8	35
							3174	9									
02	68516	X	53514	-0-	-15002	-0-	49682	3	1119	4	Y	2466	2405	0	18	8	78
							2713	9									
03	75857	X	61509	-0-	-14348	-0-	58197	3	76	4	Y	2942	2966	0	8	8	46
							3236	9									
04	71460	X	51062	-0-	-20398	-0-	48282	3	81	4	Y	2454	2443	0	12	8	45
							2699	9									
05	73842	X	53749	-0-	-20093	-0-	50757	3	118	4	Y	2613	2577	0	18	8	63
							2874	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 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
12	139407	X	128161	-0-	-11246	-0-	123088	3	254	4	Y	4381	4335	0	32	8	47
							4819	9									
01	136958	X	106409	-0-	-30549	-0-	101792	3	152	4	Y	4059	4045	0	12	8	49
							4465	9									
02	123984	X	87541	-0-	-36443	-0-	82698	3	1110	4	Y	3394	3316	0	20	8	107
							3733	9									
03	137268	X	100634	-0-	-36634	-0-	96180	3	76	4	Y	3980	4015	0	9	8	63
							4378	9									
04	132840	X	91410	-0-	-41430	-0-	87326	3	81	4	Y	3639	3622	0	13	8	67
							4003	9									
05	128154	X	90516	-0-	-37638	-0-	86399	3	118	4	Y	3635	3596	0	19	8	87
							3999	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
12	86366	X	72726	-0-	-13640	-0-	68552	3	254	4	Y	3564	3521	0	32	8	38
							3920	9									
01	83731	X	72491	-0-	-11240	-0-	68743	3	152	4	Y	3269	3255	0	12	8	40
							3596	9									
02	71400	X	60012	-0-	-11388	-0-	55801	3	1144	4	Y	2788	2720	0	20	8	88
							3067	9									
03	74214	X	69039	-0-	-5175	-0-	65488	3	76	4	Y	3159	3188	0	9	8	50
							3475	9									
04	71160	X	63045	-0-	-8115	-0-	59777	3	81	4	Y	2897	2881	0	13	8	53
							3187	9									
05	72726	X	62115	-0-	-10611	-0-	58911	3	118	4	Y	2805	2772	0	19	8	67
							3086	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
12	110515	X	96784	-0-	-13731	-0-	89633	3	256	4	Y	6268	6205	0	43	8	67
							6895	9									
01	105524	X	81948	-0-	-23576	-0-	75754	3	148	4	Y	5496	5481	0	15	8	67
							6046	9									
02	91476	X	68165	-0-	-23311	-0-	61405	3	1152	4	Y	5098	4976	0	28	8	161
							5608	9									
03	99262	X	86245	-0-	-13017	-0-	79754	3	76	4	Y	5832	5889	0	12	8	92
							6415	9									
04	93660	X	71808	-0-	-21852	-0-	66255	3	80	4	Y	4975	4959	0	17	8	91
							5473	9									
05	96782	X	68377	-0-	-28405	-0-	62969	3	118	4	Y	4809	4759	0	26	8	115
							5290	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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

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. (I) GAS 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	96379	X	79731	-0-	-16648	-0-	74941	3	180	4	Y	4191	4150	0	35	8	50
							4610	9									
01	90613	X	77938	-0-	-12675	-0-	73809	3	1	4	Y	3753	3715	0	13	8	75
							4128	9									
02	81844	X	65913	-0-	-15931	-0-	60323	3	2303	4	Y	2988	2980	0	20	8	63
							3287	9									
03	84134	X	73245	-0-	-10889	-0-	69144	3	678	4	Y	3112	3110	0	9	8	56
							3423	9									
04	77670	X	69982	-0-	-7688	-0-	67224	3	2758	9	Y	2507	2493	0	12	8	58
05	79732	X	68575	-0-	-11157	-0-	65576	3	44	4	Y	2686	2682	0	22	8	40
							2955	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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	(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
12	91202	X	78673	-0-		-12529	-0-		72659	3	175	4	Y	5308	5261	0	45	8	63
									5839	9									
01	87792	X	77857	-0-		-9935	-0-		72367	3	1	4	Y	4990	4935	0	18	8	100
									5489	9									
02	79296	X	53331	-0-		-25965	-0-		46836	3	1788	4	Y	4279	4260	0	28	8	91
									4707	9									
03	80383	X	75271	-0-		-5112	-0-		69433	3	681	4	Y	4688	4680	0	14	8	85
									5157	9									
04	76140	X	69574	-0-		-6566	-0-		65032	3	4542	9	Y	4129	4099	0	20	8	95
05	78678	X	67464	-0-		-11214	-0-		63588	3	42	4	Y	3485	3499	0	29	8	52
									3834	9									

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	(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
12	106175	X	87147	-0-		-19028	-0-		80859	3	194	4	Y	5540	5492	0	47	8	66
									6094	9									
01	99789	X	86104	-0-		-13685	-0-		80281	3	1	4	Y	5293	5234	0	19	8	106
									5822	9									
02	85540	X	77964	-0-		-7576	-0-		70513	3	2692	4	Y	4326	4311	0	29	8	92
									4759	9									
03	92101	X	80373	-0-		-11728	-0-		74472	3	731	4	Y	4700	4693	0	14	8	85
									5170	9									
04	86040	X	77729	-0-		-8311	-0-		73042	3	4687	9	Y	4261	4228	0	20	8	98
05	87141	X	76627	-0-		-10514	-0-		71928	3	48	4	Y	4228	4228	0	35	8	63
									4651	9									

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	(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
12	141050	X	101800	-0-		-39250	-0-		96938	3	233	4	Y	4208	4175	0	35	8	50
									4629	9									
01	129611	X	98693	-0-		-30918	-0-		94261	3	1	4	Y	4028	3983	0	14	8	81
									4431	9									
02	113456	X	91053	-0-		-22403	-0-		83575	3	3191	4	Y	3897	3870	0	26	8	82
									4287	9									
03	123659	X	94868	-0-		-28791	-0-		90093	3	884	4	Y	3537	3545	0	10	8	64
									3891	9									
04	109740	X	93026	-0-		-16714	-0-		89321	3	3705	9	Y	3368	3337	0	18	8	77
05	101804	X	87831	-0-		-13973	-0-		83989	3	55	4	Y	3443	3445	0	24	8	51
									3787	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	97681	X	81744	-0-		-15937	-0-		77730	3	187	4	Y	3479	3451	0	29	8	41
									3827	9									
01	89187	X	81669	-0-		-7518	-0-		77970	3	1	4	Y	3362	3324	0	12	8	67
									3698	9									
02	80556	X	62397	-0-		-18159	-0-		57736	3	2205	4	Y	2233	2238	0	15	8	47
									2456	9									
03	82274	X	74602	-0-		-7672	-0-		70776	3	694	4	Y	2847	2835	0	8	8	51
									3132	9									
04	79110	X	74089	-0-		-5021	-0-		70819	3	3270	9	Y	2973	2942	0	14	8	68
05	81747	X	73448	-0-		-8299	-0-		70020	3	45	4	Y	3075	3077	0	20	8	46
									3383	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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. (I) GAS 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	107849	X	86209	-0-	-21640	-0-	79167	3	190	4	Y	6229	6178	0	52	8	74
							6852	9									
01	97991	X	83479	-0-	-14512	-0-	76908	3	1	4	Y	5973	5906	0	21	8	120
							6570	9									
02	86436	X	74130	-0-	-12306	-0-	65980	3	2519	4	Y	5119	5097	0	34	8	108
							5631	9									
03	93744	X	80535	-0-	-13209	-0-	72480	3	711	4	Y	6676	6644	0	19	8	121
							7344	9									
04	86880	X	77200	-0-	-9680	-0-	71257	3	5943	9	Y	5403	5371	0	29	8	124
05	86211	X	77432	-0-	-8779	-0-	71592	3	47	4	Y	5266	5276	0	36	8	78
							5793	9									

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 3HX RRCID -> 287360 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 9177 - 19131

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287393 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8665 - 18798

12	84599	X	71970	-0-	-12629	-0-	67689	3	163	4	Y	3744	3716	0	31	8	44
							4118	9									
01	79608	X	72046	-0-	-7562	-0-	68020	3	1	4	Y	3659	3617	0	13	8	73
							4025	9									
02	71904	X	63214	-0-	-8690	-0-	58000	3	2215	4	Y	2726	2723	0	18	8	58
							2999	9									
03	72230	X	67255	-0-	-4975	-0-	63135	3	619	4	Y	3183	3174	0	9	8	58
							3501	9									
04	69720	X	65849	-0-	-3871	-0-	62242	3	3607	9	Y	3279	3247	0	15	8	75
05	72044	X	66286	-0-	-5758	-0-	62454	3	40	4	Y	3447	3449	0	22	8	51
							3792	9									

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287410 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9157 - 19000

12	133209	X	133209	-0-	-0-	-0-	122487	3	261	4	Y	9510	9638	0	73	8	117
							10461	9									
01	131026	X	131026	-0-	-0-	-0-	120751	3	221	4	Y	9140	9002	0	30	8	225
							10054	9									
02	98098	X	98098	-0-	-0-	-0-	90338	3	304	4	Y	6778	6698	0	50	8	255
							7456	9									
03	116914	X	116914	-0-	-0-	-0-	107640	3	307	4	Y	8152	8256	0	28	8	123
							8967	9									
04	120526	X	120526	-0-	-0-	-0-	111778	3	267	4	Y	7710	7635	0	45	8	153
							8481	9									
*05	118955	X	118955	-0-	-0-	-0-	110337	3	235	4	Y	7621	7553	0	68	8	153
							8383	9									

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287642 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9514 - 19490

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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. (I) GAS 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	103664	X	89586	-0-	-14078	-0-	78321	3	808	4	N	9506	9719	0	79	8	248
							10457	9									
01	103664	X	87387	-0-	-16277	-0-	77457	3	160	4	N	8882	8626	0	32	8	472
							9770	9									
02	88536	X	71393	-0-	-17143	-0-	63098	3	280	4	N	7286	6938	0	189	1	585
							8015	9					46	8			
03	93186	X	83760	-0-	-9426	-0-	73704	3	793	4	N	8421	8765	0	22	8	219
							9263	9									
04	88950	X	79237	-0-	-9713	-0-	70734	3	147	4	N	7596	7570	0	37	8	208
							8356	9									
05	89590	X	80791	-0-	-8799	-0-	72160	3	207	4	N	7658	7569	0	57	8	240
							8424	9									

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. (I) GAS 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	141236	X	111954	-0-	-29282	-0-	106842	3	251	4	Y	4419	4362	0	44	8	47
							4861	9									
01	133331	X	104535	-0-	-28796	-0-	99584	3	152	4	Y	4363	4341	0	16	8	53
							4799	9									
02	109200	X	86896	-0-	-22304	-0-	81920	3	1150	4	Y	3478	3392	0	29	8	110
							3826	9									
03	116126	X	91280	-0-	-24846	-0-	86774	3	76	4	Y	4027	4061	0	13	8	63
							4430	9									
04	112380	X	87965	-0-	-24415	-0-	83551	3	81	4	Y	3939	3912	0	18	8	72
							4333	9									
05	111941	X	89075	-0-	-22866	-0-	84647	3	118	4	Y	3918	3869	0	27	8	94
							4310	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. (I) GAS 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	83328	X	64915	-0-	-18413	-0-	57782	3	218	4	Y	6286	6282	0	42	8	180
							6915	9									
01	83328	X	61993	-0-	-21335	-0-	55444	3	217	4	Y	5756	5756	0	12	8	168
							6332	9									
02	70336	X	50772	-0-	-19564	-0-	45198	3	1031	4	Y	4130	4089	0	20	8	189
							4543	9									
03	72974	X	58277	-0-	-14697	-0-	52996	3	320	4	Y	4510	4529	0	14	8	156
							4961	9									
*04	66270	X	54879	-0-	-11391	-0-	49310	3	203	4	Y	4878	4852	0	20	8	162
							5366	9									
05	64914	X	50832	-0-	-14082	-0-	45090	3	680	4	Y	4602	4481	0	29	8	254
							5062	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. (I) GAS 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	82429	X	56806	-0-	-25623	-0-	51868	3	629	4	Y	3917	4000	0	31	8	-0-
							4309	9									
01	74524	X	53322	-0-	-21202	-0-	48847	3	4475	9	Y	4068	3967	0	38	8	63
02	67172	X	42980	-0-	-24192	-0-	39491	3	3489	9	Y	3172	3070	0	94	8	71
03	67828	X	53827	-0-	-14001	-0-	47126	3	6701	9	Y	6092	6002	0	43	8	118
04	62370	X	43647	-0-	-18723	-0-	39976	3	1	4	Y	3336	3348	0	43	8	63
							3670	9									
05	56792	X	31455	-0-	-25337	-0-	28989	3	2466	9	Y	2242	2201	0	56	8	48

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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. (I) GAS 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	109120	X	97047	-0-	-12073	-0-	81031	3	848	4	Y	13789	13947	0	124	8	-0-
							15168	9									
01	109120	X	96311	-0-	-12809	-0-	82770	3	13541	9	Y	12310	11962	0	158	8	190
02	96628	X	69570	-0-	-27058	-0-	60959	3	8611	9	Y	7828	7449	0	398	8	171
03	103354	X	90484	-0-	-12870	-0-	79953	3	10531	9	Y	9574	9409	0	152	8	184
04	93930	X	86192	-0-	-7738	-0-	74980	3	2	4	Y	10191	10000	0	183	8	192
							11210	9									
05	97061	X	74595	-0-	-22466	-0-	64469	3	10126	9	Y	9205	8988	0	213	8	196

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. (I) GAS 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	71269	X	59768	-0-	-11501	-0-	53497	3	206	4	Y	5514	5502	0	46	8	158
							6065	9									
01	68913	X	56686	-0-	-12227	-0-	51000	3	195	4	Y	4992	4984	0	20	8	146
							5491	9									
02	62244	X	44626	-0-	-17618	-0-	38992	3	872	4	Y	4329	4245	0	32	8	198
							4762	9									
03	62558	X	53867	-0-	-8691	-0-	47976	3	284	4	Y	5097	5106	0	12	8	177
							5607	9									
04	58890	X	48724	-0-	-10166	-0-	43851	3	185	4	Y	4262	4274	0	24	8	141
							4688	9									
05	59768	X	45099	-0-	-14669	-0-	39832	3	662	4	Y	4186	4034	0	64	8	229
							4605	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. (I) GAS 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	81933	X	71328	-0-	-10605	-0-	61589	3	231	4	Y	8644	8656	0	51	8	248
							9508	9									
01	DLQ G-10		65147	-0-	65147	65147	56387	3	223	4	Y	7761	7762	0	20	8	227
							8537	9									
02	DLQ G-10		55488	-0-	55488	120635	46775	3	1049	4	Y	6967	6846	0	28	8	320
							7664	9									
03	DLQ G-10		65088	-0-	65088	185723	56151	3	331	4	Y	7824	7859	0	13	8	272
							8606	9									
*04	DLQ G-10		58368	-0-	58368	244091	50830	3	221	4	Y	6652	6685	0	18	8	221
							7317	9									
*05	295950	X	51859	-0-	-244091	-0-	44170	3	726	4	Y	6330	6172	0	29	8	350
							6963	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. (I) GAS 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	114173	X	104790	-0-	-9383	-0-	97056	3	177	4	Y	6870	6987	0	36	8	84
							7557	9									
01	114421	X	102933	-0-	-11488	-0-	95657	3	142	4	Y	6485	6394	0	15	8	160
							7134	9									
02	103348	X	82890	-0-	-20458	-0-	77185	3	210	4	Y	4995	4942	0	25	8	188
							5495	9									
03	114421	X	103279	-0-	-11142	-0-	96188	3	240	4	Y	6228	6308	0	14	8	94
							6851	9									
04	105660	X	94033	-0-	-11627	-0-	87679	3	168	4	Y	5624	5584	0	22	8	112
							6186	9									
05	104780	X	97354	-0-	-7426	-0-	91279	3	158	4	Y	5379	5349	0	34	8	108
							5917	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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. (I) GAS 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	80259	X	58261	-0-	-21998	-0-	47319	3	610	4	Y	9393	9535	0	52	8	-0-
							10332	9									
01	76322	X	54229	-0-	-22093	-0-	44969	3	9260	9	Y	8418	8238	0	49	8	131
02	64708	X	27930	-0-	-36778	-0-	21137	3	6793	9	Y	6175	6093	0	73	8	140
03	68293	X	51532	-0-	-16761	-0-	42967	3	8565	9	Y	7786	7723	0	52	8	151
04	56370	X	50482	-0-	-5888	-0-	42034	3	1	4	Y	7679	7616	0	68	8	146
							8447	9									
05	58249	X	44244	-0-	-14005	-0-	37381	3	6863	9	Y	6239	6140	0	111	8	134

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
12	130603	X	107536	-0-	-23067	-0-	97399	3	917	4	Y	8382	8443	0	142	8	-0-
							9220	9									
01	123411	X	104311	-0-	-19100	-0-	95208	3	9103	9	Y	8275	8025	0	122	8	128
02	104020	X	72490	-0-	-31530	-0-	65974	3	6516	9	Y	5924	5644	0	278	8	130
03	107539	X	95633	-0-	-11906	-0-	86082	3	9551	9	Y	8683	8528	0	118	8	167
04	104070	X	85836	-0-	-18234	-0-	78369	3	2	4	Y	6786	6684	0	142	8	127
							7465	9									
05	107539	X	66898	-0-	-40641	-0-	61707	3	5191	9	Y	4719	4666	0	79	8	101

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
12	156315	X	156315	-0-	-0-	-0-	135299	3	21016	9	Y	19105	18942	0	108	8	283
01	132380	X	132380	-0-	-0-	-0-	114006	3	18374	9	Y	16704	16809	0	39	8	139
02	93478	X	93478	-0-	-0-	-0-	77492	3	15986	9	Y	14533	14131	0	64	8	477
03	116393	X	116393	-0-	-0-	-0-	98572	3	17821	9	Y	16201	16579	0	31	8	68
04	96304	X	96304	-0-	-0-	-0-	82874	3	13430	9	Y	12209	12178	0	38	8	61
*05	92035	X	92035	-0-	-0-	-0-	77053	3	14982	9	Y	13620	13530	0	56	8	95

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
12	145196	X	145196	-0-	-0-	-0-	128148	3	17048	9	Y	15498	15368	0	88	8	230
01	DLQ G-10		133966	-0-	133966	133966	119084	3	14882	9	Y	13529	13615	0	31	8	113
02	DLQ G-10		107694	-0-	107694	241660	94186	3	13508	9	Y	12280	11936	0	54	8	403
03	DLQ G-10		129184	-0-	129184	370844	115085	3	14099	9	Y	12817	13142	0	25	8	53
04	DLQ G-10		127976	-0-	127976	498820	114277	3	13699	9	Y	12454	12406	0	39	8	62
*05	639446	X	140626	-0-	-498820	-0-	126404	3	14222	9	Y	12929	12848	0	53	8	90

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	128681	X	100754	-0-	-27927	-0-	98521	3	133	4	Y	1909	1909	0			-0-
							2100	9									
01	DLQ G-10		96301	-0-	96301	96301	94424	3	25	4	Y	1684	1684	0			-0-
							1852	9									
02	DLQ G-10		81104	-0-	81104	177405	79610	3	1494	9	Y	1358	1358	0			-0-
03	DLQ G-10		72063	-0-	72063	249468	71042	3	1021	9	Y	928	928	0			-0-
04	DLQ G-10		80610	-0-	80610	330078	79508	3	1102	9	Y	1002	1002	0			-0-
*05	408994	X	78916	-0-	-330078	-0-	77841	3	1075	9	Y	977	977	0			-0-

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288280 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 9293 - 19351

12	56358	X	46761	-0-	-9597	-0-	37006	3	67	4	Y	8807	8807	0			-0-
							9688	9									
01	DLQ G-10		45548	-0-	45548	45548	36274	3	13	4	Y	8419	8419	0			-0-
							9261	9									
02	DLQ G-10		36854	-0-	36854	82402	29129	3	7725	9	Y	7023	7023	0			-0-
03	DLQ G-10		43647	-0-	43647	126049	34769	3	8878	9	Y	8071	8071	0			-0-
04	DLQ G-10		39182	-0-	39182	165231	30858	3	8324	9	Y	7567	7567	0			-0-
*05	205779	X	40548	-0-	-165231	-0-	32394	3	8154	9	Y	7413	7413	0			-0-

VAGRANT 38 C WELL #: 5H RRCID -> 288281 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9239 - 19220

12	82584	X	82584	-0-	-0-	-0-	69400	3	361	4	N	11657	11860	0	44	8	100
							12823	9									
01	75768	X	75768	-0-	-0-	-0-	63994	3	11774	9	N	10704	10599	0	19	8	186
02	67788	X	64238	-0-	-3550	-0-	52092	3	2166	4	N	9073	8845	0	31	8	383
							9980	9									
03	77557	X	77557	-0-	-0-	-0-	66160	3	11397	9	N	10361	10536	0	8	8	200
04	72630	X	67888	-0-	-4742	-0-	57248	3	91	4	N	9590	9544	0	22	8	224
							10549	9									
05	75051	X	73120	-0-	-1931	-0-	63423	3	73	4	N	8749	8435	0	40	8	498
							9624	9									

NYQUIST 25 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288403 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8468 - 18664

12	135036	X	103162	-0-	-31874	-0-	92870	3	229	4	Y	9148	9024	0	61	8	255
							10063	9									
01	DLQ G-10		109727	-0-	109727	109727	99659	3	51	4	Y	9106	9064	0	27	8	270
							10017	9									
02	DLQ G-10		84419	-0-	84419	194146	74320	3	2358	4	Y	7037	6850	0	40	8	417
							7741	9									
03	DLQ G-10		62371	-0-	62371	256517	56587	3	204	4	Y	5073	5335	0	20	8	135
							5580	9									
04	DLQ G-10		101054	-0-	101054	357571	91427	3	53	4	Y	8704	8582	0	34	8	223
							9574	9									
*05	459791	X	102220	-0-	-357571	-0-	93690	3	52	4	Y	7707	7621	0	51	8	258
							8478	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155331	X	155331	-0-	-0-	-0-	135740	3	19591	9	Y	17810	17657	0	101	8	264
01	DLQ G-10		138286	-0-	138286	138286	121569	3	16717	9	Y	15197	15299	0	35	8	127
02	DLQ G-10		115259	-0-	115259	253545	104234	3	11025	9	Y	10023	9777	0	44	8	329
03	DLQ G-10		153197	-0-	153197	406742	135577	3	17620	9	Y	16018	16249	0	31	8	67
04	DLQ G-10		138195	-0-	138195	544937	123027	3	15168	9	Y	13789	13744	0	43	8	69
*05	676564	X	131627	-0-	-544937	-0-	118135	3	13492	9	Y	12265	12198	0	51	8	85

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288565 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9171 - 19578

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARRY BACK 6 STATE H WELL #: 8H RRCID -> 288650 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7970 - 18365

12	165075	X	76513	-0-	-88562	-0-	69107	3	7406	9	Y	6733	6599	0	35	8	166
01	DLQ G-10		69066	-0-	69066	69066	62227	3	6839	9	Y	6217	6179	0	13	8	191
02	DLQ G-10		64880	-0-	64880	133946	59159	3	10	4	Y	5192	5049	0	20	8	314
							5711	9									
03	DLQ G-10		65878	-0-	65878	199824	59601	3	6277	9	Y	5706	5862	0	12	8	146
04	DLQ G-10		63345	-0-	63345	263169	57621	3	5724	9	Y	5204	5191	0	15	8	144
*05	323641	X	60472	-0-	-263169	-0-	55187	3	37	4	Y	4771	4752	0	23	8	140
							5248	9									

FOOLISH PLEASURE 6 FEE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288651 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8967 - 19372

12	152861	X	137692	-0-	-15169	-0-	123253	3	53	4	N	13078	13154	1	84	8	333
							14386	9									
01	152861	X	131046	-0-	-21815	-0-	117718	3	32	4	N	12087	11872	1	33	8	515
							13296	9									
02	138068	X	88257	-0-	-49811	-0-	78255	3	179	4	N	8930	9003	1	42	8	400
							9823	9									
03	142011	X	114828	-0-	-27183	-0-	102228	3	69	4	N	11392	11169	1	24	8	599
							12531	9									
04	133920	X	106524	-0-	-27396	-0-	95225	3	142	4	N	10143	10376	1	38	8	328
							11157	9									
05	137702	X	107449	-0-	-30253	-0-	96198	3	106	4	N	10132	9782	1	71	8	607
							11145	9									

CARRY BACK 6 STATE C WELL #: 3H RRCID -> 288801 COMPL. DATE 12/31/2019 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 7863 - 18193

12	180885	X	153807	-0-	-27078	-0-	147078	3	6729	9	Y	6117	6073	0	49	8	150
01	DLQ G-10		83232	-0-	83232	83232	79764	3	3468	9	Y	3153	3194	0	12	8	97
02	DLQ G-10		77603	-0-	77603	160835	73788	3	11	4	Y	3458	3328	0	18	8	209
							3804	9									
03	DLQ G-10		85766	-0-	85766	246601	81503	3	4263	9	Y	3875	3972	0	13	8	99
04	DLQ G-10		79307	-0-	79307	325908	75345	3	3962	9	Y	3602	3586	0	15	8	100
*05	400697	X	74789	-0-	-325908	-0-	71058	3	46	4	Y	3350	3331	0	21	8	98
							3685	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
12	124558	X	84861	-0-	-39697	-0-	80022	3	4839	9	Y	4399	4342	0	29	8	108
01	DLQ G-10		80701	-0-	80701	80701	76256	3	4445	9	Y	4041	4014	0	11	8	124
02	DLQ G-10		68683	-0-	68683	149384	64966	3	10	4	Y	3370	3273	0	17	8	204
							3707	9									
03	DLQ G-10		77960	-0-	77960	227344	74098	3	3862	9	Y	3511	3615	0	10	8	90
04	DLQ G-10		73348	-0-	73348	300692	69788	3	3560	9	Y	3236	3224	0	12	8	90
*05	370220	X	69528	-0-	-300692	-0-	66188	3	43	4	Y	2997	2981	0	18	8	88
							3297	9									

AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289091 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8065 - 18887

12	155465	X	123172	-0-	-32293	-0-	114550	3	29	4	N	7812	7960	0	46	8	200
							8593	9									
01	135718	X	117591	-0-	-18127	-0-	109885	3	105	4	N	6910	6847	0	18	8	245
							7601	9									
02	116956	X	93850	-0-	-23106	-0-	87478	3	458	4	N	5376	5205	0	28	8	388
							5914	9									
03	129487	X	105332	-0-	-24155	-0-	98713	3	44	4	N	5977	6118	0	12	8	235
							6575	9									
04	125310	X	90726	-0-	-34584	-0-	84903	3	40	4	N	5257	5159	0	16	8	317
							5783	9									
05	123163	X	79770	-0-	-43393	-0-	74486	3	45	4	N	4763	4897	0	21	8	162
							5239	9									

TIM TAM 24 F WELL #: 7H RRCID -> 289166 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 9331 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	14B2 EXT		187112	-0-	187112	187112	141659	3	45453	9	Y	41321	41132	0			189
05	14B2 EXT		338718	-0-	338718	525830	256533	3	82185	9	Y	74714	74392	0			511

TIM TAM 24 F WELL #: 8H RRCID -> 289168 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9119 PERF. N/A

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	148211	X	83876	-0-	-64335	-0-	79434	3	4442	9	Y	4038	4001	0	30	8	99
01	DLQ G-10		77706	-0-	77706	77706	73416	3	4290	9	Y	3900	3868	0	11	8	120
02	DLQ G-10		64414	-0-	64414	142120	60839	3	11	4	Y	3240	3146	0	18	8	196
							3564	9									
03	DLQ G-10		72242	-0-	72242	214362	68347	3	3895	9	Y	3541	3637	0	10	8	90
04	DLQ G-10		69288	-0-	69288	283650	65747	3	3541	9	Y	3219	3207	0	13	8	89
*05	350168	X	66518	-0-	-283650	-0-	63170	3	42	4	Y	3005	2988	0	18	8	88
							3306	9									

TIM TAM 24 B WELL #: 10H RRCID -> 289203 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 9128 PERF. N/A

12	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
TIM TAM 24 B WELL #: 11H RRCID -> 289205 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 9351 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	82111	-0-	82111	82111	61071	3	21040	9	N	19127	19039	0			88
05	0	Z	164771	-0-	164771	246882	123790	3	40981	9	N	37255	37088	0			255

TIM TAM 24 A WELL #: 9H RRCID -> 289216 COMPL. DATE 12/08/2019 TOTAL DEPTH 9346 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	197098	X	104746	-0-	-92352	-0-	93528	3	325	4	Y	9903	9827	0	60	8	111
							10893	9									
01	DLQ G-10		102288	-0-	102288	102288	91347	3	472	4	Y	9517	9467	0	24	8	137
							10469	9									
02	DLQ G-10		87938	-0-	87938	190226	78957	3	372	4	Y	7826	7780	0	41	8	142
							8609	9									
03	DLQ G-10		94933	-0-	94933	285159	85134	3	267	4	Y	8665	8682	0	11	8	114
							9532	9									
04	DLQ G-10		88415	-0-	88415	373574	79317	3	266	4	Y	8029	7962	0	33	8	148
							8832	9									
*05	464289	X	90715	-0-	-373574	-0-	81556	3	372	4	Y	7988	7934	0	49	8	153
							8787	9									

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
12	195610	X	157373	-0-	-38237	-0-	140845	3	1118	4	N	14009	14085	0	70	8	37
							15410	9									
01	195610	X	149689	-0-	-45921	-0-	134528	3	838	4	N	13021	12955	0	24	8	79
							14323	9									
02	176680	X	109707	-0-	-66973	-0-	98042	3	1314	4	N	9410	9275	0	34	8	180
							10351	9									
03	182249	X	124542	-0-	-57707	-0-	112699	3	459	4	N	10349	10469	0	24	8	36
							11384	9									
04	169500	X	129017	-0-	-40483	-0-	117032	3	541	4	N	10404	10371	0	34	8	35
							11444	9									
05	157387	X	124282	-0-	-33105	-0-	113161	3	273	4	N	9862	9803	0	50	8	44
							10848	9									

TIM TAM 24 C WELL #: 12H RRCID -> 289641 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 9153 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 289686 COMPL. DATE 04/24/2020 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8995 - 18101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	55730	-0-	55730	656905	46337	3	602	4	N	7992	7981	0	84	8	21
							8791	9									
01	708478	X	51573	-0-	-656905	-0-	42988	3	448	4	N	7397	7340	0	33	8	45
							8137	9									
02	58716	X	57480	-0-	-1236	-0-	48075	3	870	4	N	7759	7611	0	45	8	148
							8535	9									
03	65007	X	30608	-0-	-34399	-0-	24891	3	167	4	N	5045	5148	0	27	8	18
							5550	9									
04	53940	X	46261	-0-	-7679	-0-	39192	3	291	4	N	6162	6123	0	36	8	21
							6778	9									
*05	65204	X	65204	-0-	-0-	-0-	56411	3	196	4	N	7815	7741	0	60	8	35
							8597	9									

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289765 COMPL. DATE 04/23/2020 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8950 - 18972

12	184791	X	119575	-0-	-65216	-0-	100232	3	914	4	N	16754	16859	0	80	8	44
							18429	9									
01	169570	X	114079	-0-	-55491	-0-	96565	3	630	4	N	15349	15266	0	33	8	94
							16884	9									
02	147868	X	49266	-0-	-98602	-0-	40348	3	554	4	N	7604	7522	0	30	8	146
							8364	9									
03	146041	X	122901	-0-	-23140	-0-	104508	3	416	4	N	16343	16403	0	29	8	57
							17977	9									
04	135210	X	102770	-0-	-32440	-0-	88193	3	407	4	N	12882	12857	0	39	8	43
							14170	9									
05	119567	X	53449	-0-	-66118	-0-	44851	3	126	4	N	7702	7680	0	31	8	34
							8472	9									

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289792 COMPL. DATE 04/25/2020 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9231 - 19341

12	193099	X	159754	-0-	-33345	-0-	145497	3	1158	4	N	11908	11968	0	73	8	31
							13099	9									
01	193099	X	155369	-0-	-37730	-0-	142342	3	887	4	N	11036	10972	0	28	8	67
							12140	9									
02	174412	X	117724	-0-	-56688	-0-	107067	3	1419	4	N	8398	8264	0	40	8	161
							9238	9									
03	186868	X	136262	-0-	-50606	-0-	125126	3	498	4	N	9671	9776	0	22	8	34
							10638	9									
04	168450	X	125739	-0-	-42711	-0-	115907	3	535	4	N	8452	8430	0	28	8	28
							9297	9									
05	159743	X	118341	-0-	-41402	-0-	109548	3	264	4	N	7754	7707	0	41	8	34
							8529	9									

BOLD VENTURE 20 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289940 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A

12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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 04/12/2020 TOTAL DEPTH 7657 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	SHUT IN		150818	-0-	150818	150818	112338	3	224	4	Y	34778	34707	0	38	8	33
							38256	9									
05	SHUT IN		319358	-0-	319358	470176	258880	3	757	4	Y	54292	54186	0	95	8	46
							59721	9									

BURGOO KING 2 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290164 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	SHUT IN		150792	-0-	150792	150792	120351	3	239	4	Y	27456	27379	0	51	8	26
							30202	9									
05	14B2 EXT		258885	-0-	258885	409677	222953	3	653	4	Y	32072	31962	0	109	8	27
							35279	9									

BURGOO KING 2 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290195 COMPL. DATE 10/16/2020 TOTAL DEPTH 7523 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	SHUT IN		226654	-0-	226654	226654	185759	3	371	4	Y	36840	36725	0	80	8	35
							40524	9									
05	SHUT IN		231363	-0-	231363	458017	198953	3	585	4	Y	28932	28817	0	124	8	25
							31825	9									

BURGOO KING 2 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 290200 COMPL. DATE 08/26/2020 TOTAL DEPTH 7476 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		6	-0-	6	6	4	4	2	9	N	2	2	8			-0-
*04	SHUT IN		164667	-0-	164667	164673	144270	3	291	4	Y	18278	18185	0	76	8	17
							20106	9									
05	SHUT IN		226254	-0-	226254	390927	202570	3	595	4	Y	20990	20884	0	105	8	18
							23089	9									

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
12	858772	X	308302	-0-	-550470	-0-	267184	3	1467	4	N	36046	35866	1	151	8	159
							39651	9									
01	300996	X	300996	-0-	-0-	-0-	267264	3	384	4	N	30316	30380	1	46	8	49
							33348	9									
*02	236040	X	218323	-0-	-17717	-0-	197049	3	396	4	N	18980	18801	1	63	8	165
							20878	9									
03	280613	X	280613	-0-	-0-	-0-	256223	3	1552	4	N	20762	20558	1	48	8	321
							22838	9									
04	252900	X	237499	-0-	-15401	-0-	219840	3	148	4	N	15919	15866	1	42	8	332
							17511	9									
05	261330	X	237168	-0-	-24162	-0-	220293	3	80	4	N	15268	15230	1	65	8	305
							16795	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CINNABAR OPERATING, LLC 153510
HUGHES RANCHES B27 WELL #: 1RE RRCID -> 284761 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8178 - 8294

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2021

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
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					400
01	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					400
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					400
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					400

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
12	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3629	3	185	9	N	168	383	1			238
01	3410	X	2682	-0-	-728	-0-	2538	3	144	9	N	131					369
02	3304	X	3197	-0-	-107	-0-	3010	3	187	9	N	170	380	1			159
03	3658	X	3412	-0-	-246	-0-	12	1	3248	3	N	138					297
							152	9									
04	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	12	1	3730	3	N	157					454
							173	9									
05	3658	X	125	-0-	-3533	-0-	111	3	14	9	N	13					467

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
12	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	16	1	2262	3	Y	48	19	8			255
							53	9									
01	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	50	1	2401	3	Y	76					331
							84	9									
02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	52	1	1876	3	Y	22					353
							24	9									
03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	62	1	2000	3	Y	64	189	1			228
							70	9									
*04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	60	1	2096	3	Y	34					262
							37	9									
*05	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	62	1	2374	3	Y	41					303
							45	9									

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
12	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	259	1	6385	3	Y	410	383	0			92
							7	4	451	9							
01	7099	X	4604	-0-	-2495	-0-	159	1	4226	3	Y	198	226	0			64
							1	4	218	9							
02	6412	X	3158	-0-	-3254	-0-	391	1	2417	3	Y	191	188	0			67
							140	4	210	9							
03	7099	X	3149	-0-	-3950	-0-	724	1	1238	3	Y	275	260	0			82
							884	4	303	9							
04	6870	X	5986	-0-	-884	-0-	359	1	5125	3	Y	253	275	0			60
							224	4	278	9							
*05	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	123	1	7098	3	Y	276	236	0			100
							5	4	304	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GLENN WELL #: 2003H RRCID -> 274159 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10773 - 14040

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			471
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			471
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			471
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			471
04	T. A.		25	-0-	25	25	25 3		Y	-0-			471
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	25			Y	-0-			471

CARPENTER E UNIT WELL #: 205H RRCID -> 275861 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9665 - 12835

12	18210	X	18210	-0-	-0-	-0-	947	1	15499	3	Y	1604	1523	0			163
							1764	9									
01	T. A.		12947	-0-	12947	12947	985	1	10796	3	Y	1060	1076	0	1	8	146
							1166	9									
02	T. A.		6263	-0-	6263	19210	414	1	5361	3	Y	444	431	0			159
							488	9									
03	T. A.		14322	-0-	14322	33532	992	1	12549	3	Y	710	732	0			137
							781	9									
*04	47792	X	14260	-0-	-33532	-0-	960	1	12318	3	Y	893	869	0			161
							982	9									
*05	17238	X	17238	-0-	-0-	-0-	992	1	14926	3	Y	1197	1133	0			225
							3	4	1317	9							

CARPENTER F UNIT WELL #: 224H RRCID -> 277466 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10770 - 14835

12	17453	X	13981	-0-	-3472	-0-	62	1	13224	3	N	632	871	1			617
							695	9									
01	17453	X	14940	-0-	-2513	-0-	62	1	14074	3	N	731	925	1			423
							804	9									
02	15764	X	9569	-0-	-6195	-0-	40	1	9044	3	N	441	469	1			395
							485	9									
03	15810	X	13654	-0-	-2156	-0-	62	1	12878	3	N	649	476	1			568
							714	9									
04	15150	X	13587	-0-	-1563	-0-	60	1	12861	3	N	605	886	1			287
							666	9									
05	14942	X	13779	-0-	-1163	-0-	62	1	13044	3	N	612	470	1			429
							673	9									

ALDRIN STATE UNIT WELL #: 2822H RRCID -> 277814 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10740 - 14628

12	16578	X	16578	-0-	-0-	-0-	330	1	15712	3	Y	371	372	0			69
							128	4	408	9							
01	19344	X	18930	-0-	-414	-0-	575	1	17565	3	Y	417	413	0			73
							331	4	459	9							
02	17472	X	11376	-0-	-6096	-0-	244	1	10346	3	Y	446	399	0			120
							295	4	491	9							
03	19344	X	18961	-0-	-383	-0-	566	1	17242	3	Y	553	587	0			86
							545	4	608	9							
04	18720	X	14888	-0-	-3832	-0-	392	1	13939	3	Y	365	384	0			67
							155	4	402	9							
05	18941	X	15877	-0-	-3064	-0-	508	1	14333	3	Y	726	686	0			107
							237	4	799	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
12	13485	X	12274	-0-	-1211	-0-	60	1	11559	3	N	595	423	1			539
							655	9									
01	13237	X	12496	-0-	-741	-0-	62	1	11907	3	N	479	477	1			541
							527	9									
02	11956	X	60	-0-	-11896	-0-	54	3	6	9	N	5					546
03	17037	X	17037	-0-	-0-	-0-	40	1	16284	3	N	648	908	1			286
							713	9									
04	12954	X	12954	-0-	-0-	-0-	60	1	12193	3	N	637	465	1			458
							701	9									
*05	15932	X	15932	-0-	-0-	-0-	62	1	15217	3	N	594	453	1			599
							653	9									

TRAIL BOSS WELL #: 422H RRCID -> 278209 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10565 - 14755

12	23436	X	11283	-0-	-12153	-0-	768	1	10069	3	N	405	354	1			550
							446	9									
01	19499	X	10520	-0-	-8979	-0-	881	1	9196	3	N	403	374	1			579
							443	9									
02	15568	X	6957	-0-	-8611	-0-	134	1	6533	3	N	264	379	1			464
							290	9									
03	13950	X	10941	-0-	-3009	-0-	630	1	9805	3	N	460	374	1			550
							506	9									
04	13500	X	10079	-0-	-3421	-0-	753	1	8868	3	N	416	371	1			595
							458	9									
05	11284	X	10951	-0-	-333	-0-	928	1	9693	3	N	300	366	1			529
							330	9									

SHEPARD STATE WELL #: 824H RRCID -> 278228 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9711 - 13915

12	39323	X	39323	-0-	-0-	-0-	1834	1	35403	3	Y	1894	1892	0			599
							3	4	2083	9							
01	37783	X	37783	-0-	-0-	-0-	1766	1	34094	3	Y	1748	1765	0			582
							1923	9									
02	26476	X	26476	-0-	-0-	-0-	938	1	23924	3	Y	1138	1296	0			424
							362	4	1252	9							
03	39525	X	39525	-0-	-0-	-0-	1826	1	35541	3	Y	1869	1807	0			486
							102	4	2056	9							
04	41035	X	41035	-0-	-0-	-0-	1920	1	36574	3	Y	1947	1818	0			615
							399	4	2142	9							
*05	41078	X	41078	-0-	-0-	-0-	2432	1	36209	3	Y	1746	1695	0			666
							516	4	1921	9							

ARMSTRONG STATE WELL #: 2824H RRCID -> 278238 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10693 - 14620

12	18507	X	17004	-0-	-1503	-0-	701	1	15989	3	Y	285	283	0	2	8	106
							314	9									
01	14353	X	11561	-0-	-2792	-0-	729	1	10421	3	Y	374	370	0			110
							411	9									
02	12964	X	7404	-0-	-5560	-0-	286	1	6770	3	Y	316	270	0			156
							348	9									
03	14353	X	8008	-0-	-6345	-0-	424	1	7239	3	Y	314	328	0			142
							345	9									
04	13890	X	1225	-0-	-12665	-0-	23	1	1181	3	Y	19	73	0			88
							21	9									
05	14353	X	13495	-0-	-858	-0-	321	1	12895	3	Y	254	190	0			152
							279	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
12	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	887	1	6714	3	Y	607	919	1			336
							668	9									
01	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	962	1	8926	3	Y	645	476	1			505
							710	9									
02	7224	X	6835	-0-	-389	-0-	497	1	5960	3	Y	344	473	1			376
							378	9									
03	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	977	1	7656	3	Y	335	436	1			275
							369	9									
04	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	960	1	7260	3	Y	372					647
							409	9									
*05	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	992	1	7693	3	Y	408	467	1			588
							449	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
12	13237	X	9324	-0-	-3913	-0-	265	1	8467	3	Y	450	462	0			104
							97	4	495	9							
01	14880	X	8162	-0-	-6718	-0-	175	1	7466	3	Y	445	439	0			110
							31	4	490	9							
02	12320	X	5370	-0-	-6950	-0-	146	1	4819	3	Y	301	315	0			96
							74	4	331	9							
03	11935	X	2873	-0-	-9062	-0-	52	1	2589	3	Y	202	187	0			111
							10	4	222	9							
*04	18659	X	18659	-0-	-0-	-0-	373	1	17332	3	Y	785	721	0			175
							90	4	864	9							
*05	15638	X	15638	-0-	-0-	-0-	367	1	14521	3	Y	658	676	0			157
							26	4	724	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
12	28768	X	27132	-0-	-1636	-0-	913	1	25417	3	N	706	726	0	1	8	114
							25	4	777	9							
01	25854	X	25372	-0-	-482	-0-	778	1	23779	3	N	694	705	0			103
							52	4	763	9							
02	23016	X	16927	-0-	-6089	-0-	391	1	15921	3	N	391	403	0			91
							185	4	430	9							
03	27125	X	25004	-0-	-2121	-0-	621	1	23745	3	N	573	564	0			100
							8	4	630	9							
04	26250	X	21997	-0-	-4253	-0-	498	1	20701	3	N	704	671	0			133
							24	4	774	9							
05	27125	X	25144	-0-	-1981	-0-	774	1	23587	3	N	701	628	0			206
							12	4	771	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
12	19530	X	18913	-0-	-617	-0-	692	1	17557	3	Y	586	648	0			150
							19	4	645	9							
01	23550	X	23550	-0-	-0-	-0-	816	1	21814	3	Y	831	777	0			204
							6	4	914	9							
02	17416	X	16945	-0-	-471	-0-	279	1	16035	3	Y	482	518	0			168
							101	4	530	9							
03	22795	X	22795	-0-	-0-	-0-	566	1	20881	3	Y	597	593	0			172
							691	4	657	9							
04	18660	X	17809	-0-	-851	-0-	613	1	16189	3	Y	570	621	0			121
							380	4	627	9							
*05	20744	X	20744	-0-	-0-	-0-	790	1	19280	3	Y	586	505	0			202
							29	4	645	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
12	25606	X	23388	-0-	-2218	-0-	977	1	21429	3	N	893	1154	1			383
							982	9									
01	25606	X	17836	-0-	-7770	-0-	872	1	15370	3	N	885	761	1			507
							620	4	974	9							
02	21700	X	13381	-0-	-8319	-0-	611	1	12106	3	N	604	388	1			723
							664	9									
03	24025	X	21038	-0-	-2987	-0-	992	1	19071	3	N	886	756	1			853
							975	9									
04	23250	X	19753	-0-	-3497	-0-	626	1	18317	3	N	736	1131	1			458
							810	9									
05	23374	X	21039	-0-	-2335	-0-	992	1	19161	3	N	805	556	1			707
							886	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
12	20759	X	20759	-0-	-0-	-0-	821	1	18812	3	Y	1024	1114	1			507
							1126	9									
01	21507	X	21507	-0-	-0-	-0-	992	1	19369	3	Y	1042	767	1			782
							1146	9									
02	25596	X	25596	-0-	-0-	-0-	551	1	24345	3	Y	636	767	1			651
							700	9									
03	23983	X	23983	-0-	-0-	-0-	992	1	21606	3	Y	1259	1140	1			770
							1385	9									
04	20832	X	20832	-0-	-0-	-0-	864	1	18901	3	Y	970	1106	1			634
							1067	9									
*05	23314	X	23314	-0-	-0-	-0-	945	1	21199	3	Y	1064	1111	1			587
							1170	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
12	31899	X	1558	-0-	-30341	-0-	4	1	1419	3	N	123	20	8			650
							135	9									
01	31899	X	-0-	-0-	-31899	-0-					N	-0-	378	1			272
02	28812	X	7504	-0-	-21308	-0-	6	1	6869	3	N	572	65	8			779
							629	9									
03	37542	X	37542	-0-	-0-	-0-	62	1	35325	3	N	1959	1856	1			882
							2155	9									
04	28894	X	28894	-0-	-0-	-0-	60	1	27123	3	N	1555	1881	1			556
							1711	9									
*05	29414	X	29414	-0-	-0-	-0-	62	1	27863	3	N	1354	1120	1			790
							1489	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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
12	36149	X	36149	-0-	-0-	-0-	982	1	31119	3	Y	3680	3837	0			612
							4048	9									
01	32123	X	32123	-0-	-0-	-0-	992	1	27190	3	Y	3581	3511	0			682
							2	4	3939	9							
02	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	337	1	7432	3	Y	1174	1377	0			479
							130	4	1291	9							
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					479
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			479
*05	16147	X	16147	-0-	-0-	-0-	832	1	10662	3	Y	4220	4303	0			396
							11	4	4642	9							

CARPENTER E UNIT WELL #: 223H RRCID -> 281460 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 9833 - 14120

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

GRISSOM WELL #: 1822H RRCID -> 281536 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10404 - 14615

12	28966	X	28966	-0-	-0-	-0-	896	1	26893	3	N	1069	754	1			1106
							1	4	1176	9							
01	24293	X	24293	-0-	-0-	-0-	689	1	22342	3	N	787	1126	1			767
							396	4	866	9							
02	12231	X	12231	-0-	-0-	-0-	339	1	11407	3	N	364	367	1			764
							85	4	400	9							
03	30940	X	30940	-0-	-0-	-0-	928	1	28755	3	N	1024	743	1			1045
							131	4	1126	9							
04	25928	X	25928	-0-	-0-	-0-	832	1	24085	3	N	851	735	1			1161
							75	4	936	9							
*05	24228	X	24228	-0-	-0-	-0-	776	1	22587	3	N	743	1103	1			801
							48	4	817	9							

ARMSTRONG STATE WELL #: 2823H RRCID -> 281705 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10592 - 14950

12	24304	X	19371	-0-	-4933	-0-	981	1	17214	3	Y	1069	1006	0	7	8	363
							1176	9									
01	24361	X	24361	-0-	-0-	-0-	1176	1	21982	3	Y	1094	1132	0			325
							1203	9									
02	21140	X	16446	-0-	-4694	-0-	590	1	15302	3	Y	504	530	0			299
							554	9									
03	25235	X	25235	-0-	-0-	-0-	1228	1	23071	3	Y	851	809	0			341
							936	9									
04	22650	X	19366	-0-	-3284	-0-	762	1	17782	3	Y	747	501	0			587
							822	9									
05	23405	X	20393	-0-	-3012	-0-	610	1	19258	3	Y	477	596	0			468
							525	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
12	38130	X	36264	-0-	-1866	-0-	916	1	33286	3	Y	1851	1945	0	2	8	132
							26	4	2036	9							
01	34975	X	34975	-0-	-0-	-0-	869	1	32193	3	Y	1706	1622	0			216
							36	4	1877	9							
02	29456	X	26402	-0-	-3054	-0-	645	1	24050	3	Y	1274	1183	0			307
							306	4	1401	9							
03	32851	X	32851	-0-	-0-	-0-	806	1	29777	3	Y	1958	2043	0			222
							114	4	2154	9							
04	31560	X	23700	-0-	-7860	-0-	761	1	21354	3	Y	1227	1222	0			227
							235	4	1350	9							
05	32612	X	18237	-0-	-14375	-0-	835	1	16035	3	Y	1224	881	0	1	8	569
							21	4	1346	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
12	44671	X	34114	-0-	-10557	-0-	653	1	31163	3	Y	1857	1804	0			335
							255	4	2043	9							
01	45519	X	45519	-0-	-0-	-0-	1332	1	40699	3	Y	2473	2385	0			423
							768	4	2720	9							
02	37044	X	21547	-0-	-15497	-0-	462	1	19592	3	Y	848	975	0			296
							560	4	933	9							
03	42558	X	42558	-0-	-0-	-0-	1236	1	37567	3	Y	2335	2290	0			341
							1186	4	2569	9							
04	44040	X	43410	-0-	-630	-0-	1108	1	39315	3	Y	2319	2258	0			402
							436	4	2551	9							
05	45508	X	41594	-0-	-3914	-0-	1337	1	37667	3	Y	1789	1891	0			300
							622	4	1968	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
12	32550	X	26525	-0-	-6025	-0-	971	1	24614	3	Y	831	883	0			201
							26	4	914	9							
01	30690	X	27295	-0-	-3395	-0-	947	1	25320	3	Y	928	896	0			233
							7	4	1021	9							
02	27720	X	20853	-0-	-6867	-0-	344	1	19737	3	Y	589	622	0			200
							124	4	648	9							
03	27497	X	25555	-0-	-1942	-0-	632	1	23309	3	Y	765	750	0			215
							772	4	842	9							
04	26400	X	25674	-0-	-726	-0-	888	1	23482	3	Y	684	754	0			145
							552	4	752	9							
05	27280	X	22328	-0-	-4952	-0-	854	1	20861	3	Y	528	482	0			191
							32	4	581	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
12	36301	X	34455	-0-	-1846	-0-	870	1	31593	3	Y	1788	1860	0	2	8	126
							25	4	1967	9							
01	32759	X	32759	-0-	-0-	-0-	810	1	30038	3	Y	1706	1617	0			215
							34	4	1877	9							
02	20755	X	20755	-0-	-0-	-0-	504	1	18837	3	Y	1067	1019	0			263
							240	4	1174	9							
03	35260	X	35260	-0-	-0-	-0-	878	1	32485	3	Y	1611	1691	0			183
							125	4	1772	9							
04	31575	X	31575	-0-	-0-	-0-	1020	1	28668	3	Y	1428	1360	0			251
							316	4	1571	9							
05	9114	X	4750	-0-	-4364	-0-	220	1	4215	3	Y	282	324	0			209
							5	4	310	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
12	44733	X	29596	-0-	-15137	-0-	714	1	26603	3	Y	2001	2010	0	12	8	272
							78	4	2201	9							
01	37386	X	28213	-0-	-9173	-0-	644	1	25748	3	Y	1613	1627	0			258
							47	4	1774	9							
02	33768	X	26928	-0-	-6840	-0-	553	1	24426	3	Y	1400	1449	0			209
							409	4	1540	9							
03	42650	X	42650	-0-	-0-	-0-	1248	1	39245	3	Y	1714	1706	0			217
							272	4	1885	9							
04	31819	X	31819	-0-	-0-	-0-	920	1	29207	3	Y	1355	1409	0			163
							201	4	1491	9							
*05	32377	X	32377	-0-	-0-	-0-	968	1	29711	3	Y	1520	1497	0			186
							26	4	1672	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
12	40722	X	40722	-0-	-0-	-0-	1000	1	37247	3	Y	2150	2092	0	13	8	279
							110	4	2365	9							
01	35340	X	35060	-0-	-280	-0-	802	1	32056	3	Y	1948	1924	0			303
							59	4	2143	9							
02	31920	X	25673	-0-	-6247	-0-	519	1	22948	3	Y	1656	1713	0			246
							384	4	1822	9							
03	35340	X	26654	-0-	-8686	-0-	736	1	23162	3	Y	2359	2311	0			294
							161	4	2595	9							
04	34200	X	32302	-0-	-1898	-0-	906	1	28808	3	Y	2172	2210	0			256
							199	4	2389	9							
05	35340	X	27567	-0-	-7773	-0-	809	1	24808	3	Y	1754	1788	0			222
							21	4	1929	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
12	51785	X	51785	-0-	-0-	-0-	662	1	48333	3	Y	2536	2479	0			272
							2790	9									
01	48195	X	48195	-0-	-0-	-0-	575	1	44889	3	Y	2483	2418	0	4	8	333
							2731	9									
02	40572	X	36053	-0-	-4519	-0-	268	1	33859	3	Y	1751	1517	0			567
							1926	9									
03	44919	X	41429	-0-	-3490	-0-	542	1	38639	3	Y	2044	2194	0			417
							2248	9									
*04	45098	X	45098	-0-	-0-	-0-	960	1	41522	3	Y	2378	2352	0			443
							2616	9									
*05	48593	X	48593	-0-	-0-	-0-	992	1	45135	3	Y	2228	2223	0			448
							15	4	2451	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
12	28489	X	22111	-0-	-6378	-0-	737	1	20499	3	Y	777	811	0	1	8	125
							20	4	855	9							
01	24616	X	24616	-0-	-0-	-0-	753	1	23018	3	Y	723	742	0			106
							50	4	795	9							
02	20076	X	18481	-0-	-1595	-0-	427	1	17425	3	Y	387	404	0			89
							203	4	426	9							
03	22321	X	22321	-0-	-0-	-0-	553	1	21167	3	Y	540	536	0			93
							7	4	594	9							
04	21510	X	21039	-0-	-471	-0-	477	1	19861	3	Y	615	593	0			115
							24	4	677	9							
05	22227	X	22015	-0-	-212	-0-	678	1	20653	3	Y	613	550	0			178
							10	4	674	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. 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
12	42972	X	42972	-0-		-0-	-0-		872	1	40361	3	Y	1581	1679	0			180
									1739	9									
01	42718	X	42024	-0-		-694	-0-		982	1	38926	3	Y	1924	1851	0	3	8	250
									2116	9									
02	38472	X	31956	-0-		-6516	-0-		381	1	30077	3	Y	1362	1176	0			436
									1498	9									
03	42904	X	31868	-0-		-11036	-0-		362	1	29915	3	Y	1446	1585	0			297
									1591	9									
*04	41520	X	33048	-0-		-8472	-0-		932	1	30269	3	Y	1679	1666	0			310
									1847	9									
*05	42904	X	40293	-0-		-2611	-0-		900	1	37832	3	Y	1406	1431	0			285
									14	4	1547	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. 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
12	39128	X	39128	-0-		-0-	-0-		1303	1	36255	3	Y	1395	1473	0	3	8	224
									35	4	1535	9							
01	37829	X	37829	-0-		-0-	-0-		1151	1	35184	3	Y	1289	1327	0			186
									76	4	1418	9							
02	34244	X	27295	-0-		-6949	-0-		620	1	25312	3	Y	971	951	0			206
									295	4	1068	9							
03	39122	X	35584	-0-		-3538	-0-		872	1	33330	3	Y	1246	1241	0			211
									11	4	1371	9							
04	37860	X	32428	-0-		-5432	-0-		741	1	30857	3	Y	721	783	0			149
									37	4	793	9							
05	39122	X	30713	-0-		-8409	-0-		948	1	28882	3	Y	789	711	0			227
									15	4	868	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. 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
12	41323	X	35947	-0-		-5376	-0-		304	1	33159	3	Y	2243	2344	0	1	8	443
									17	4	2467	9							
01	37541	X	31570	-0-		-5971	-0-		314	1	29105	3	Y	1946	2129	0			260
									10	4	2141	9							
02	31276	X	26362	-0-		-4914	-0-		207	1	24220	3	Y	1521	1486	0			295
									262	4	1673	9							
03	35960	X	31621	-0-		-4339	-0-		352	1	29065	3	Y	1935	1861	0			369
									75	4	2129	9							
04	34800	X	30077	-0-		-4723	-0-		344	1	27751	3	Y	1729	1680	0			418
									80	4	1902	9							
05	35960	X	28626	-0-		-7334	-0-		337	1	26074	3	Y	1962	2214	0			166
									57	4	2158	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. 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
12	55924	X	50537	-0-		-5387	-0-		430	1	46980	3	Y	2821	3041	0	1	8	574
									24	4	3103	9							
01	53351	X	49125	-0-		-4226	-0-		492	1	45595	3	Y	2747	2960	0			361
									16	4	3022	9							
02	48188	X	41702	-0-		-6486	-0-		330	1	38474	3	Y	2256	2184	0			433
									416	4	2482	9							
03	57029	X	57029	-0-		-0-	-0-		640	1	52818	3	Y	3123	2967	0			589
									136	4	3435	9							
04	51731	X	51731	-0-		-0-	-0-		595	1	47914	3	Y	2804	2717	0			676
									138	4	3084	9							
*05	54422	X	54422	-0-		-0-	-0-		655	1	50620	3	Y	2760	3195	0			241
									111	4	3036	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. 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
12	34832	X	34832	-0-		-0-	-0-	992	1	32513	3	N	1172	1119	0			728
								38	4	1289	9							
01	38161	X	36316	-0-		-1845	-0-	960	1	33838	3	N	1243	1392	0			579
								151	4	1367	9							
02	34468	X	28339	-0-		-6129	-0-	535	1	26846	3	N	820	936	0			463
								56	4	902	9							
03	38161	X	35257	-0-		-2904	-0-	992	1	32943	3	N	1183	1011	0			635
								21	4	1301	9							
04	36210	X	35462	-0-		-748	-0-	960	1	33290	3	N	1101	1070	0			666
								1	4	1211	9							
05	36301	X	33357	-0-		-2944	-0-	975	1	31275	3	N	1002	1003	0			665
								5	4	1102	9							

ELBOW DOWN WELL #: 824H RRCID -> 285160 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10043 - 14745

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
12	32550	X	30676	-0-		-1874	-0-	726	1	28043	3	Y	1491	1546	0			345
								267	4	1640	9							
01	32550	X	30106	-0-		-2444	-0-	787	1	27353	3	Y	1658	1605	0			398
								142	4	1824	9							
02	31612	X	19251	-0-		-12361	-0-	294	1	17771	3	Y	943	1031	0			310
								149	4	1037	9							
03	34999	X	19962	-0-		-15037	-0-	160	1	18586	3	Y	1079	876	0			513
								29	4	1187	9							
*04	33870	X	25468	-0-		-8402	-0-	527	1	23216	3	Y	1453	1580	0			386
								127	4	1598	9							
*05	30690	X	27159	-0-		-3531	-0-	625	1	24915	3	Y	1431	1472	0			345
								45	4	1574	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. 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
12	45880	X	45880	-0-		-0-	-0-	827	1	40484	3	Y	4100	4189	0			487
								59	4	4510	9							
01	43292	X	43292	-0-		-0-	-0-	787	1	38451	3	Y	3674	3500	0			661
								13	4	4041	9							
02	37380	X	27818	-0-		-9562	-0-	482	1	23160	3	Y	2293	2533	0			421
								1654	4	2522	9							
03	41385	X	24069	-0-		-17316	-0-	534	1	21280	3	Y	1915	1805	0			531
								148	4	2107	9							
04	40050	X	35565	-0-		-4485	-0-	638	1	31722	3	Y	2898	2926	0			503
								17	4	3188	9							
*05	41496	X	41496	-0-		-0-	-0-	874	1	36939	3	Y	3235	3120	0			618
								124	4	3559	9							

GRISSOM WELL #: 1835H RRCID -> 286331 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9533 - 14082

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
12	14718	X	14718	-0-		-0-	-0-	902	1	12565	3	Y	1120	1087	0			170
								19	4	1232	9							
01	19046	X	19046	-0-		-0-	-0-	1168	1	16607	3	Y	1119	1154	0			135
								40	4	1231	9							
02	15680	X	13016	-0-		-2664	-0-	701	1	10595	3	Y	848	845	0			138
								787	4	933	9							
03	17360	X	11535	-0-		-5825	-0-	756	1	9781	3	Y	895	914	0			119
								13	4	985	9							
04	16800	X	1391	-0-		-15409	-0-	33	1	395	3	Y	873	830	0			162
								3	4	960	9							
05	17360	X	11279	-0-		-6081	-0-	668	1	9428	3	Y	1031	1046	0			147
								49	4	1134	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
12	17081	X	14415	-0-	-2666	-0-	897	1	12486	3	Y	922	905	0			143
							18	4	1014	9							
01	19375	X	13926	-0-	-5449	-0-	843	1	11975	3	Y	982	1005	0			120
							28	4	1080	9							
02	17024	X	12587	-0-	-4437	-0-	683	1	10316	3	Y	747	744	0			123
							766	4	822	9							
03	18783	X	18783	-0-	-0-	-0-	1274	1	16482	3	Y	913	915	0			121
							23	4	1004	9							
04	16311	X	16311	-0-	-0-	-0-	1172	1	14175	3	Y	778	751	0			148
							108	4	856	9							
*05	15050	X	15050	-0-	-0-	-0-	943	1	13282	3	Y	688	733	0			103
							68	4	757	9							

GRISSOM WELL #: 1838H RRCID -> 286335 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9640 - 14087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18445	X	13317	-0-	-5128	-0-	742	1	10335	3	Y	2023	2023	0			320
							15	4	2225	9							
01	18817	X	16014	-0-	-2803	-0-	878	1	12481	3	Y	2386	2418	0			288
							30	4	2625	9							
02	16996	X	15030	-0-	-1966	-0-	753	1	11375	3	Y	1871	1851	0			308
							844	4	2058	9							
03	16771	X	16644	-0-	-127	-0-	1042	1	13475	3	Y	1917	1963	0			262
							18	4	2109	9							
04	16230	X	12849	-0-	-3381	-0-	936	1	11329	3	Y	452	595	0			119
							87	4	497	9							
*05	18751	X	18751	-0-	-0-	-0-	1097	1	15451	3	Y	1931	1794	0			256
							79	4	2124	9							

GRISSOM WELL #: 1837H RRCID -> 286338 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9521 - 13895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16957	X	15174	-0-	-1783	-0-	914	1	12725	3	Y	1378	1350	0			216
							19	4	1516	9							
01	17081	X	14512	-0-	-2569	-0-	861	1	12247	3	Y	1250	1307	0			159
							29	4	1375	9							
02	14896	X	9853	-0-	-5043	-0-	513	1	7752	3	Y	921	923	0			157
							575	4	1013	9							
03	16492	X	12205	-0-	-4287	-0-	778	1	10061	3	Y	1229	1220	0			166
							14	4	1352	9							
04	17012	X	17012	-0-	-0-	-0-	1172	1	14169	3	Y	1421	1321	0			266
							108	4	1563	9							
*05	16709	X	16709	-0-	-0-	-0-	1013	1	14275	3	Y	1225	1302	0			189
							73	4	1348	9							

GRISSOM WELL #: 1834H RRCID -> 286361 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9628 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23808	X	19944	-0-	-3864	-0-	972	1	17522	3	Y	1256	1262	0			121
							68	4	1382	9							
01	23808	X	20650	-0-	-3158	-0-	1021	1	18097	3	Y	1238	1239	0			120
							170	4	1362	9							
02	21504	X	15594	-0-	-5910	-0-	705	1	13540	3	Y	930	899	1			151
							326	4	1023	9							
03	20305	X	19180	-0-	-1125	-0-	913	1	16868	3	Y	1225	1212	1			164
							51	4	1348	9							
04	19980	X	19612	-0-	-368	-0-	1056	1	17411	3	Y	1012	1033	1			143
							32	4	1113	9							
05	20646	X	1363	-0-	-19283	-0-	16	1	189	3	Y	1052	1027	1			168
							1	4	1157	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
12	26198	X	26198	-0-	-0-	-0-	1261	1	22759	3	Y	1899	1939	0		182
							89	4	2089	9						
01	T. A.		25175	-0-	25175	25175	1234	1	21876	3	Y	1690	1709	0		163
							206	4	1859	9						
02	T. A.		17876	-0-	17876	43051	805	1	15472	3	Y	1115	1096	1		182
							372	4	1227	9						
03	T. A.		24330	-0-	24330	67381	1156	1	21380	3	Y	1572	1547	1		207
							65	4	1729	9						
04	92100	X	24719	-0-	-67381	-0-	1305	1	21519	3	Y	1687	1666	1		228
							39	4	1856	9						
05	26195	X	22976	-0-	-3219	-0-	1773	1	19828	3	Y	1205	1233	1		200
							49	4	1326	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
12	32239	X	32239	-0-	-0-	-0-	1481	1	26715	3	Y	3581	3579	0		344
							104	4	3939	9						
01	28141	X	28141	-0-	-0-	-0-	1298	1	23029	3	Y	3270	3293	0		321
							217	4	3597	9						
02	21866	X	21866	-0-	-0-	-0-	943	1	18119	3	Y	2153	2115	1		359
							436	4	2368	9						
03	32798	X	32798	-0-	-0-	-0-	1511	1	27926	3	Y	2978	2936	1		401
							85	4	3276	9						
04	29034	X	29034	-0-	-0-	-0-	1509	1	24894	3	Y	2350	2412	1		339
							46	4	2585	9						
*05	22862	X	22862	-0-	-0-	-0-	1782	1	19929	3	Y	1002	1147	1		194
							49	4	1102	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
12	29760	X	23107	-0-	-6653	-0-	443	1	21698	3	Y	849	831	0		94
							32	4	934	9						
01	28117	X	22007	-0-	-6110	-0-	422	1	20614	3	Y	876	818	0		152
							7	4	964	9						
02	25396	X	18240	-0-	-7156	-0-	338	1	16269	3	Y	428	499	0		81
							1162	4	471	9						
03	24056	X	13861	-0-	-10195	-0-	332	1	13187	3	Y	228	241	0		68
							91	4	251	9						
04	24269	X	24269	-0-	-0-	-0-	470	1	23323	3	Y	422	420	0		70
							12	4	464	9						
05	23095	X	18302	-0-	-4793	-0-	408	1	17267	3	Y	517	492	0		95
							58	4	569	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
12	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	316	1	5695	3	Y	607	609	0		53
							22	4	668	9						
01	8246	X	6781	-0-	-1465	-0-	327	1	5806	3	Y	539	544	0		48
							55	4	593	9						
02	7448	X	4217	-0-	-3231	-0-	178	1	3414	3	Y	494	468	1		74
							82	4	543	9						
03	7905	X	6744	-0-	-1161	-0-	305	1	5635	3	Y	715	699	1		90
							17	4	787	9						
04	6570	X	-0-	-0-	-6570	-0-					Y	491	514	1		67
05	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					Y	273	295	1		45

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

RAMSEY WC WELL #: 1402 H RRCID -> 273719 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10898 - 14027

*06	7860	X	5288	-0-	-2572	-0-	889	1	3538	3	N	751	730	1			155
							35	4	826	9							
*07	9052	X	2112	-0-	-6940	-0-	91	1	2016	3	N	-0-					155
							5	4									
*08	12369	X	5792	-0-	-6577	-0-	434	1	4512	3	N	729	749	1			135
							44	4	802	9							
*09	7380	X	5563	-0-	-1817	-0-	375	1	1776	3	N	387	380	1			142
							2986	4	426	9							
*10	7812	X	6867	-0-	-945	-0-	993	1	4140	3	N	739	743	1			138
							921	4	813	9							
*11	5610	X	4229	-0-	-1381	-0-	631	1	3211	3	N	349	375	1			112
							3	4	384	9							
*12	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					112
*01	6882	X	5479	-0-	-1403	-0-	1886	1	3284	3	N	281	191	1			202
							309	9									
*02	6216	X	14	-0-	-6202	-0-	13	1	1	3	N	-0-					202
*03	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					202
*04	5310	X	4792	-0-	-518	-0-	193	1	4049	3	N	500	565	1			137
							550	9									
*05	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	531	1	4396	3	N	534	565	1			106
							587	9									

HOLD EM WC WELL #: 2201 H RRCID -> 273852 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10715 - 14863

*06	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	1079	1	4082	3	N	378	373	1			52
							416	9									
*07	8928	X	1944	-0-	-6984	-0-	231	1	1306	3	N	370	370	1			52
							407	9									
08	12400	X	898	-0-	-11502	-0-	20	1	847	3	N	-0-					52
							31	4									
09	12000	X	315	-0-	-11685	-0-	158	1	136	3	N	-0-					52
							21	4									
*10	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-	5638	1	6156	3	N	744	749	1			47
							372	4	818	9							
*11	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	1051	1	5908	3	N	394	380	1			61
							708	4	433	9							
*12	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	201	1	1117	3	N	559	573	1			47
							656	4	615	9							
*01	12400	X	1119	-0-	-11281	-0-	574	1	527	3	N	-0-					47
							18	4									
02	11200	X	1104	-0-	-10096	-0-	170	1	863	3	N	-0-					47
							71	4									
*03	12400	X	7697	-0-	-4703	-0-	873	1	4922	3	N	366	368	1			45
							1499	4	403	9							
*04	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	748	1	7398	3	N	661	573	1			133
							293	4	727	9							
*05	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	1073	1	9451	3	N	897	924	1			106
							394	4	987	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HARRIER WC WELL #: 1002 H RRCID -> 273995 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9900 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	22530	X	16017	-0-	-6513	-0-	13948	3	2069	9	N	1881	1771	0		220
*07	23281	X	20364	-0-	-2917	-0-	18880	3	1484	9	N	1349	1339	0		230
*08	23281	X	17113	-0-	-6168	-0-	14747	3	2366	9	N	2151	2145	0		236
*09	16020	X	6165	-0-	-9855	-0-	5187	3	978	9	N	889	893	0		232
*10	20367	X	-0-	-0-	-20367	-0-					N	-0-				232
*11	19710	X	11691	-0-	-8019	-0-	9391	3	2300	9	N	2091	2082	0		241
*12	20367	X	14682	-0-	-5685	-0-	12504	3	2178	9	N	1980	2007	0		214
*01	17112	X	35	-0-	-17077	-0-	1	3	34	9	N	31	110	0		135
*02	10920	X	-0-	-0-	-10920	-0-					N	27	104	0		58
*03	14694	X	8091	-0-	-6603	-0-	6481	3	1610	9	N	1464	1264	0		258
*04	14220	X	7153	-0-	-7067	-0-	5492	3	1661	9	N	1510	1557	0		211
*05	27237	X	27237	-0-	-0-	-0-	24385	3	2852	9	N	2593	2584	0		220

BLACKJACK WELL #: 1001H RRCID -> 275084 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10850 - 14902

*06	8700	X	90	-0-	-8610	-0-	33	3	57	4	N	-0-				57
*07	13764	X	13611	-0-	-153	-0-	1622	1	11162	3	N	605	549	1		113
							161	4	666	9						
*08	19592	X	16892	-0-	-2700	-0-	2281	1	13188	3	N	1263	1309	1		67
							34	4	1389	9						
*09	18960	X	10676	-0-	-8284	-0-	1420	1	7913	3	N	1129	1127	1		69
							101	4	1242	9						
*10	20026	X	15123	-0-	-4903	-0-	2096	1	11512	3	N	1102	1126	1		45
							303	4	1212	9						
*11	19800	X	19800	-0-	-0-	-0-	2279	1	14841	3	N	1149	1142	1		52
							1416	4	1264	9						
*12	16895	X	5301	-0-	-11594	-0-	176	1	3638	3	N	307	191	1		168
							1149	4	338	9						
*01	20083	X	20083	-0-	-0-	-0-	1783	1	15415	3	N	1400	1514	1		54
							1345	4	1540	9						
*02	18088	X	10366	-0-	-7722	-0-	1174	1	7818	3	N	748	745	1		57
							551	4	823	9						
*03	23483	X	23483	-0-	-0-	-0-	3583	1	12586	3	N	1124	1112	1		69
							6078	4	1236	9						
*04	21106	X	21106	-0-	-0-	-0-	1088	1	17703	3	N	1631	1487	1		213
							521	4	1794	9						
*05	36442	X	36442	-0-	-0-	-0-	1106	1	16063	3	N	1133	1273	1		73
							18027	4	1246	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ROULETTE WELL #: 1201 H RRCID -> 275869 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11015 - 15063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	23237	X	23237	-0-	-0-	-0-	21996	3	1241	9	N	1128	1121	1			74
*07	24723	X	24723	-0-	-0-	-0-	23152	3	155	4	N	1287	1107	1			254
							1416	9									
*08	21610	X	21610	-0-	-0-	-0-	20948	3	40	4	N	565	756	1			63
							622	9									
*09	20899	X	20899	-0-	-0-	-0-	18980	3	120	4	N	1635	1505	1			193
							1799	9									
*10	21859	X	21859	-0-	-0-	-0-	20746	3	1	4	N	1011	1133	1			71
							1112	9									
*11	19210	X	19210	-0-	-0-	-0-	18003	3	1	4	N	1096	1118	1			49
							1206	9									
*12	19074	X	19074	-0-	-0-	-0-	17581	3	4	4	N	1354	1319	1			84
							1489	9									
*01	21128	X	21128	-0-	-0-	-0-	19655	3	2	4	N	1337	1317	1			104
							1471	9									
*02	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4426	3	39	4	N	365	372	1			97
							402	9									
*03	22019	X	22019	-0-	-0-	-0-	20221	3	204	4	N	1449	1479	1			67
							1594	9									
*04	19238	X	19238	-0-	-0-	-0-	17905	3	317	4	N	924	944	1			47
							1016	9									
*05	15613	X	15613	-0-	-0-	-0-	14515	3	36	4	N	965	921	1			91
							1062	9									

DUST DEVIL WELL #: 1801H RRCID -> 276628 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10642 - 14679

*06	10230	X	7789	-0-	-2441	-0-	7095	3	694	9	N	631	566	1			120
*07	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	10067	3	536	9	N	487	541	1			66
*08	13472	X	13472	-0-	-0-	-0-	12694	3	778	9	N	707	729	1			44
*09	11520	X	4499	-0-	-7021	-0-	4062	3	437	9	N	397	368	1			73
*10	11904	X	894	-0-	-11010	-0-	561	3	333	9	N	303	190	1			186
11	13050	X	-0-	-0-	-13050	-0-					N	-0-					186
*12	13485	X	-0-	-0-	-13485	-0-					N	-0-					186
*01	13485	X	-0-	-0-	-13485	-0-					N	-0-					186
*02	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					186
*03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					186
*04	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					186
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186

EL JEFE WC WELL #: 803H RRCID -> 276693 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10136 - 14223

*06	7020	X	3883	-0-	-3137	-0-	2674	3	1209	9	Y	1099	1138	0			356
*07	7440	X	5662	-0-	-1778	-0-	4021	3	1641	9	Y	1492	1525	0			323
*08	7440	X	5292	-0-	-2148	-0-	3819	3	1473	9	Y	1339	1287	0			375
*09	7200	X	4689	-0-	-2511	-0-	2944	3	1745	9	Y	1586	1522	0			439
*10	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	6468	3	1697	9	Y	1543	1448	0			534
*11	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	5795	3	1884	9	Y	1713	1690	0			557
*12	5673	X	3454	-0-	-2219	-0-	2787	3	667	9	Y	606	851	0			312
*01	7440	X	3959	-0-	-3481	-0-	3505	3	454	9	Y	413	373	0			352
*02	6720	X	1586	-0-	-5134	-0-	1327	3	259	9	Y	235	205	0			382
*03	7440	X	6145	-0-	-1295	-0-	4704	3	1441	9	Y	1310	1293	0			399
*04	7200	X	5922	-0-	-1278	-0-	4503	3	1419	9	Y	1290	1295	0			394
*05	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	2919	3	1352	9	Y	1229	1239	0			384

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
*06	15455	X	15455	-0-	-0-	-0-	14356	3	1099	9	Y	999	1072	0			117
*07	15356	X	15356	-0-	-0-	-0-	14600	3	756	9	Y	687	687	0			117
*08	15655	X	10975	-0-	-4680	-0-	9829	3	1146	9	Y	1042	1045	0			114
*09	15150	X	8516	-0-	-6634	-0-	8185	3	331	9	Y	301	337	0			78
*10	15655	X	-0-	-0-	-15655	-0-					Y	-0-					78
*11	15150	X	9970	-0-	-5180	-0-	9280	3	690	9	Y	627	633	0			72
*12	15345	X	11233	-0-	-4112	-0-	10533	3	700	9	Y	636	639	0			69
*01	10974	X	1727	-0-	-9247	-0-	1694	3	33	9	Y	30	35	0			64
*02	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	9504	3	1	9	Y	1	49	0			16
*03	12643	X	12643	-0-	-0-	-0-	12476	3	167	9	Y	152	141	0			27
*04	10860	X	9407	-0-	-1453	-0-	9047	3	360	9	Y	327	308	0			46
*05	15718	X	15718	-0-	-0-	-0-	15552	3	166	9	Y	151	184	0			13

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
*06	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	5158	3	870	9	Y	791	788	0			256
*07	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	8169	3	1476	9	Y	1342	1307	0			291
*08	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	5618	3	1078	9	Y	980	997	0			274
*09	6000	X	3521	-0-	-2479	-0-	3013	3	508	9	Y	462	608	0			128
*10	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	93	189	0			32
*11	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					Y	67	77	0			22
*12	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	735	378	0			379
*01	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	477	449	0			407
*02	3276	X	-0-	-0-	-3276	-0-					Y	147	237	0			317
*03	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	3156	3	938	9	Y	853	910	0			260
*04	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	3137	3	917	9	Y	834	839	0			255
*05	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	4093	3	1117	9	Y	1015	953	0			317

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
*06	15077	X	15077	-0-	-0-	-0-	14296	3	781	9	Y	710	747	0			83
07	16061	X	16061	-0-	-0-	-0-	15786	3	275	9	Y	250	290	0			43
08	21162	X	21162	-0-	-0-	-0-	20763	3	399	9	Y	363	366	0			40
09	14011	X	14011	-0-	-0-	-0-	13677	3	334	9	Y	304	265	0			79
10	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					Y	-0-					79
11	14941	X	14941	-0-	-0-	-0-	14400	3	541	9	Y	492	514	0			57
12	20433	X	20433	-0-	-0-	-0-	19543	3	890	9	Y	809	779	0			87
01	9362	X	4534	-0-	-4828	-0-	4393	3	141	9	Y	128	45	0			170
02	8456	X	361	-0-	-8095	-0-	79	3	282	9	Y	256	131	0			295
03	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	10600	3	531	9	Y	483	693	0			85
*04	19362	X	19362	-0-	-0-	-0-	18471	3	891	9	Y	810	782	0			113
05	9362	X	3989	-0-	-5373	-0-	2219	3	1770	9	Y	1609	1585	0			137

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
*06	11850	X	7744	-0-	-4106	-0-	6487	3	1257	9	Y	1143	1108	0			370
*07	14260	X	12356	-0-	-1904	-0-	10484	3	1872	9	Y	1702	1703	0			369
*08	14260	X	8722	-0-	-5538	-0-	7411	3	1311	9	Y	1192	1227	0			334
*09	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	10539	3	1652	9	Y	1502	1420	0			416
*10	11966	X	9328	-0-	-2638	-0-	8006	3	1322	9	Y	1202	1202	0			416
*11	11970	X	7636	-0-	-4334	-0-	6269	3	1367	9	Y	1243	1255	0			404
*12	12586	X	3760	-0-	-8826	-0-	3136	3	624	9	Y	567	679	0			292
*01	12586	X	2371	-0-	-10215	-0-	2084	3	287	9	Y	261	330	0			223
*02	11368	X	1408	-0-	-9960	-0-	1198	3	210	9	Y	191	130	0			284
*03	9331	X	7761	-0-	-1570	-0-	6591	3	1170	9	Y	1064	1024	0			324
*04	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	7416	3	1205	9	Y	1095	1085	0			334
*05	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	8311	3	991	9	Y	901	954	0			281

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	125942					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	125942					Y	-0-					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	125942					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	125942					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	125942					Y	NO RPT					-0-
05	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	24150	X	15241	-0-	-8909	-0-	15230	3	11	4	N	-0-					138
07	22513	X	22513	-0-	-0-	-0-	22414	3	99	9	N	90					228
08	24955	X	15557	-0-	-9398	-0-	15557	3			N	-0-					228
09	24150	X	12469	-0-	-11681	-0-	12469	3			N	-0-					228
10	24955	X	13455	-0-	-11500	-0-	13455	3			N	-0-					228
11	21780	X	10228	-0-	-11552	-0-	10228	3			N	-0-					228
12	22506	X	-0-	-0-	-22506	-0-					N	-0-					228
01	15562	X	-0-	-0-	-15562	-0-					N	-0-					228
02	12152	X	1053	-0-	-11099	-0-	1053	3			N	-0-					228
03	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					N	-0-					228
04	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					228
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					228

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
12	27404	X	19289	-0-	-8115	-0-	18056 635	3 9	598	4	N	577	577	1			49
01	29618	X	29618	-0-	-0-	-0-	26546 939	3 9	2133	4	N	854	770	1			133
02	19824	X	7997	-0-	-11827	-0-	7302 402	3 9	293	4	N	365	381	1			117
03	21948	X	10604	-0-	-11344	-0-	9727 332	3 9	545	4	N	302	190	1			229
*04	27540	X	26031	-0-	-1509	-0-	24981 835	3 9	215	4	N	759	944	1			44
05	28458	X	20300	-0-	-8158	-0-	19663	3	637	9	N	579	376	1			247

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
*06	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	1504	3	526	9	N	478	495	0			8
*07	11868	X	11868	-0-	-0-	-0-	8643	3	3225	9	N	2932	2904	0			36
*08	19493	X	19493	-0-	-0-	-0-	11170	3	8323	9	N	7566	7516	0			86
*09	40100	X	40100	-0-	-0-	-0-	30527	3	9573	9	N	8703	8695	0			94
*10	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	4667	3	2844	9	N	2585	2562	0			117
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	391	466	0			42
*12	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	2740	3	1785	9	N	1623	1625	0			40
*01	22634	X	22634	-0-	-0-	-0-	11447	3	11187	9	N	10170	10109	0			101
*02	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	1430	3	7213	9	N	6557	6574	0			84
*03	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	852	3	5943	9	N	5403	5323	0	89	1	75
*04	15305	X	15305	-0-	-0-	-0-	4214	3	11091	9	N	10083	10040	0			118
*05	23820	X	23820	-0-	-0-	-0-	16862	3	6958	9	N	6325	6339	0			104

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
*06	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	154	150	0			4
*07	594	X	594	-0-	-0-	-0-	19	3	575	9	Y	523	452	0			75
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2146	1796	0			425
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	396	712	0			109
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					109
11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					109
*12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					109
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	371	80	0			400
*02	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	613	3	410	9	Y	373	356	0			417
*03	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	3195	3	4293	9	Y	3903	3905	0			415
*04	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	5719	3	3369	9	Y	3063	3069	0			409
*05	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	5735	3	2582	9	Y	2347	2360	0			396

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
*06	13380	X	2848	-0-	-10532	-0-	2111	3	737	9	N	670	544	1			227
*07	13826	X	-0-	-0-	-13826	-0-					N	-0-					227
08	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					227
*09	4770	X	1749	-0-	-3021	-0-	1233	3	516	9	N	469	562	1			134
*10	4929	X	3848	-0-	-1081	-0-	2657	3	1191	9	N	1083	1118	1			99
*11	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	1922	3	1587	9	N	1443	1431	1			111
*12	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	850	737	1			224
*01	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					224
*02	3472	X	1995	-0-	-1477	-0-	1615	3	380	9	N	345	346	1			223
*03	3844	X	2378	-0-	-1466	-0-	1678	3	700	9	N	636	760	1			99
*04	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	3458	3	1236	9	N	1124	1108	1			115
*05	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	3034	3	2009	9	N	1826	1852	1			89

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
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	53722	X	53722	-0-	-0-	-0-	44265	3	9457	9	Y	8597	8486	0	60	1	51
08	13191	X	13191	-0-	-0-	-0-	10973	3	2218	9	Y	2016	2058	0			9
*09	29651	X	29651	-0-	-0-	-0-	25559	3	4092	9	Y	3720	3713	0			16
*10	15178	X	15178	-0-	-0-	-0-	12978	3	2200	9	Y	2000	2005	0			11
*11	71799	X	71799	-0-	-0-	-0-	59377	3	12422	9	Y	11293	11241	0			63
12	43110	X	43110	-0-	-0-	-0-	33149	3	9961	9	Y	9055	9080	0			38
01	49625	X	49625	-0-	-0-	-0-	39832	3	9793	9	Y	8903	8899	0			42
02	18728	X	18728	-0-	-0-	-0-	17408	3	1320	9	Y	1200	1231	0			11
*03	85351	X	85351	-0-	-0-	-0-	75797	3	9554	9	Y	8685	8655	0			41
*04	22565	X	22565	-0-	-0-	-0-	20031	3	2534	9	Y	2304	2332	0			13
*05	92772	X	92772	-0-	-0-	-0-	79388	3	13384	9	Y	12167	12115	0			65

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
*06	12105	X	12105	-0-	-0-	-0-	12105	3			Y	-0-					-0-
07	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	11123	3			Y	-0-					-0-
08	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	10761	3			Y	-0-					-0-
09	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	3			Y	-0-					-0-
10	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-					-0-
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
02	2520	X	480	-0-	-2040	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
03	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	3			Y	-0-					-0-
04	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	3			Y	-0-					-0-
*05	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
*06	42960	X	23227	-0-	-19733	-0-	20325	3	2902	9	Y	2638	2464	1			318
*07	44392	X	29481	-0-	-14911	-0-	25886	3	3595	9	Y	3268	3405	1			181
*08	44392	X	24260	-0-	-20132	-0-	21611	3	2649	9	Y	2408	2259	1			330
*09	42120	X	17209	-0-	-24911	-0-	16527	3	682	9	Y	620	862	1			88
*10	36035	X	36035	-0-	-0-	-0-	30228	3	5807	9	Y	5279	5087	1			280
*11	28530	X	23950	-0-	-4580	-0-	20573	3	3377	9	Y	3070	3156	1			194
*12	33791	X	33791	-0-	-0-	-0-	28084	3	5707	9	Y	5188	5080	1			302
*01	36022	X	18534	-0-	-17488	-0-	15333	3	3201	9	Y	2910	2858	1			354
*02	32536	X	8688	-0-	-23848	-0-	6407	3	2281	9	Y	2074	1609	1			819
*03	39031	X	39031	-0-	-0-	-0-	33853	3	5178	9	Y	4707	5241	1			285
*04	46030	X	46030	-0-	-0-	-0-	41321	3	4709	9	Y	4281	4283	1			283
*05	38507	X	38507	-0-	-0-	-0-	33776	3	4731	9	Y	4301	4387	1			197

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
*06	DLQ G-10		23659	-0-	23659	231671	19068	3	4591	9	Y	4174	3920	1			504
*07	DLQ G-10		28008	-0-	28008	259679	22450	3	5558	9	Y	5053	5278	1			279
*08	DLQ G-10		13052	-0-	13052	272731	11537	3	1515	9	Y	1377	1467	1			189
*09	DLQ G-10		22792	-0-	22792	295523	18936	3	3856	9	Y	3505	3197	1			497
*10	DLQ G-10		31840	-0-	31840	327363	23048	3	8792	9	Y	7993	8066	1			424
*11	DLQ G-10		23451	-0-	23451	350814	17148	3	6303	9	Y	5730	5791	1			363
*12	DLQ G-10		38211	-0-	38211	389025	30633	3	7578	9	Y	6889	6851	1			401
*01	409600	X	20575	-0-	-389025	-0-	17087	3	3488	9	Y	3171	3186	1			386
*02	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	7220	3	507	9	Y	461	665	1			182
*03	46452	X	46452	-0-	-0-	-0-	38160	3	8292	9	Y	7538	7264	1			456
*04	42968	X	42968	-0-	-0-	-0-	35345	3	7623	9	Y	6930	6928	1			458
*05	39614	X	39614	-0-	-0-	-0-	32396	3	7218	9	Y	6562	6720	1			300

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 802H RRCID -> 279303 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10406 - 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
*06	10080	X	-0-	-0-	-10080	-0-					Y	1402	1369	0			33
*07	10416	X	-0-	-0-	-10416	-0-					Y	3008	2612	0			429
*08	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	459	797	0			91
*09	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	1467	1154	0			404
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					404
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					404
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					404
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	298	0			115
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	87	103	0			99
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	961	958	0			102
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	811	805	0			108
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	717	704	0			121

DRAKE WC WELL #: 4001H RRCID -> 279856 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9700 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14670	X	9454	-0-	-5216	-0-	7988	3	1466	9	Y	1333	1326	0			18
*07	24860	X	24860	-0-	-0-	-0-	20871	3	3989	9	Y	3626	3598	0	25	1	21
08	33585	X	33585	-0-	-0-	-0-	28763	3	4822	9	Y	4384	4385	0			20
*09	13740	X	11233	-0-	-2507	-0-	8099	3	3134	9	Y	2849	2857	0			12
10	15435	X	15435	-0-	-0-	-0-	12331	3	3104	9	Y	2822	2818	0			16
11	14670	X	14408	-0-	-262	-0-	11571	3	2837	9	Y	2579	2581	0			14
*12	15159	X	10150	-0-	-5009	-0-	8382	3	1768	9	Y	1607	1614	0			7
*01	27112	X	27112	-0-	-0-	-0-	23544	3	3568	9	Y	3244	3236	0			15
*02	16261	X	16261	-0-	-0-	-0-	13383	3	2878	9	Y	2616	2607	0			24
*03	23410	X	23410	-0-	-0-	-0-	19935	3	3475	9	Y	3159	3168	0			15
*04	19537	X	19537	-0-	-0-	-0-	16513	3	3024	9	Y	2749	2748	0			16
*05	18651	X	18651	-0-	-0-	-0-	15266	3	3385	9	Y	3077	3077	0			16

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MONARCH STATE WELL #: 3702SL RRCID -> 280679 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10860 - 17711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	21897	X	21897	-0-	-0-	-0-	2523	1	16319	3	Y	2159	2159	0			173
							680	4	2375	9							
*07	16532	X	16532	-0-	-0-	-0-	1428	1	12647	3	Y	1288	1288	0			173
							1040	4	1417	9							
*08	20102	X	20102	-0-	-0-	-0-	17724	3	444	4	Y	1758	1688	0			243
							1934	9									
*09	23134	X	23134	-0-	-0-	-0-	20596	3	389	4	Y	1954	1679	0	185	1	333
							2149	9									
*10	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	886	1	8203	3	Y	939	939	0			333
							388	4	1033	9							
*11	16686	X	16686	-0-	-0-	-0-	3608	1	10448	3	Y	1896	1896	0			333
							544	4	2086	9							
*12	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	85	1	7705	3	Y	2005	2005	0			333
							670	4	2206	9							
*01	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	788	4	424	9	Y	385	385	0			333
*02	DLQ G-10		789	-0-	789	789	131	3	443	4	Y	195	195	0			333
							215	9									
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	789					Y	-0-					333
*04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	789					Y	-0-					333
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	789					Y	-0-					333

GREAT WHITE WELL #: 2H RRCID -> 284256 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9447 - 19329

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

*08	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	8761	3	1734	9	Y	1576	1597	0			7
*09	24600	X	24600	-0-	-0-	-0-	21380	3	3220	9	Y	2927	2922	0			12
*10	22790	X	22790	-0-	-0-	-0-	18712	3	4078	9	Y	3707	3698	0			21
*11	59301	X	59301	-0-	-0-	-0-	49566	3	9735	9	Y	8850	8821	0			50
12	45691	X	45691	-0-	-0-	-0-	38592	3	7099	9	Y	6454	6477	0			27
01	DLQ G-10		86448	-0-	86448	86448	72533	3	13915	9	Y	12650	12618	0			59
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	86448					Y	-0-	59	0			-0-
03	DLQ G-10		71014	-0-	71014	157462	60150	3	10864	9	Y	9876	9829	0			47
*04	201277	X	43815	-0-	-157462	-0-	36850	3	6965	9	Y	6332	6342	0			37
*05	99458	X	99458	-0-	-0-	-0-	86833	3	12625	9	Y	11477	11453	0			61

GREAT WHITE WELL #: 9H RRCID -> 284666 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 9295 - 19388

*06	24900	X	7637	-0-	-17263	-0-	6735	3	902	9	Y	820	826	0			11
*07	25730	X	16649	-0-	-9081	-0-	13937	3	2712	9	Y	2465	2444	0	17	1	15
*08	25730	X	6165	-0-	-19565	-0-	5156	3	1009	9	Y	917	928	0			4
*09	24900	X	-0-	-0-	-24900	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
10	25730	X	8	-0-	-25722	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
11	16110	X	-0-	-0-	-16110	-0-					Y	-0-					-0-
12	16647	X	-0-	-0-	-16647	-0-					Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10		16977	-0-	16977	16977	13964	3	3013	9	Y	2739	2726	0			13
*02	DLQ G-10		42021	-0-	42021	58998	34684	3	7337	9	Y	6670	6622	0			61
*03	DLQ G-10		32540	-0-	32540	91538	26931	3	5609	9	Y	5099	5136	0			24
*04	135837	X	44299	-0-	-91538	-0-	36876	3	7423	9	Y	6748	6732	0			40
*05	46531	X	44732	-0-	-1799	-0-	37930	3	6802	9	Y	6184	6191	0			33

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GREAT WHITE WELL #: 5H RRCID -> 284674 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9378 - 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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

GREAT WHITE WELL #: 3H RRCID -> 284746 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9324 - 19422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

GREAT WHITE WELL #: 7H RRCID -> 285129 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9389 - 19488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	88721	X	88721	-0-	-0-	-0-	77235	3	11486	9	Y	10442	10298	0			144
*07	115983	X	115983	-0-	-0-	-0-	99663	3	16320	9	Y	14836	14788	0	104	1	88
*08	49445	X	5254	-0-	-44191	-0-	4373	3	881	9	Y	801	885	0			4
*09	63660	X	-0-	-0-	-63660	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
*10	65782	X	2547	-0-	-63235	-0-	1923	3	624	9	Y	567	564	0			3
11	63660	X	108	-0-	-63552	-0-	87	3	21	9	Y	19	22	0			-0-
12	65782	X	-0-	-0-	-65782	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10410	-0-	10410	10410	8824	3	1586	9	Y	1442	1435	0			7
*02	DLQ G-10		43304	-0-	43304	53714	38021	3	5283	9	Y	4803	4766	0			44
*03	DLQ G-10		35524	-0-	35524	89238	31024	3	4500	9	Y	4091	4116	0			19
*04	134213	X	44975	-0-	-89238	-0-	38045	3	6930	9	Y	6300	6282	0			37
*05	47801	X	47801	-0-	-0-	-0-	41426	3	6375	9	Y	5795	5801	0			31

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4701H RRCID -> 285661 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10132 - 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
*06	105421	X	105421	-0-	-0-	-0-	4005	1	81080	3	N	18113	18113	0			-0-
							412	4	19924	9							
*07	258751	X	258751	-0-	-0-	-0-	9700	1	194850	3	N	48878	48403	0			475
							435	4	53766	9							
*08	160489	X	160489	-0-	-0-	-0-	5368	1	121811	3	N	29486	29609	0			352
							875	4	32435	9							
*09	179281	X	179281	-0-	-0-	-0-	6458	1	131381	3	N	37604	37560	0			396
							78	4	41364	9							
*10	290026	X	290026	-0-	-0-	-0-	8154	1	231146	3	N	45958	45944	0			410
							172	4	50554	9							
*11	243716	X	243716	-0-	-0-	-0-	8074	1	193792	3	N	37808	37823	0			395
							261	4	41589	9							
*12	187321	X	187321	-0-	-0-	-0-	7145	1	148110	3	N	28930	28952	0			373
							243	4	31823	9							
*01	155630	X	155630	-0-	-0-	-0-	6643	1	118062	3	N	27865	27845	0			393
							273	4	30652	9							
*02	90275	X	90275	-0-	-0-	-0-	3897	1	69809	3	N	14497	14476	0			414
							622	4	15947	9							
*03	186528	X	186528	-0-	-0-	-0-	6731	1	143326	3	N	32690	32702	0			402
							512	4	35959	9							
*04	161414	X	161414	-0-	-0-	-0-	6208	1	120159	3	N	31748	31759	0			391
							124	4	34923	9							
*05	164495	X	164495	-0-	-0-	-0-	6867	1	128429	3	N	26385	26379	0			397
							175	4	29024	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
*06	95640	X	-0-	-0-	-95640	-0-					N	378	378	0			-0-
*07	68541	X	6291	-0-	-62250	-0-	240	1	4824	3	N	1105	1094	0			11
							11	4	1216	9							
*08	77325	X	77325	-0-	-0-	-0-	2726	1	61848	3	N	11188	11065	0			134
							444	4	12307	9							
*09	83722	X	83722	-0-	-0-	-0-	3482	1	70822	3	N	8524	8568	0			90
							42	4	9376	9							
*10	70405	X	70405	-0-	-0-	-0-	2077	1	58875	3	N	8554	8568	0			76
							44	4	9409	9							
*11	74820	X	55198	-0-	-19622	-0-	1821	1	43717	3	N	8728	8713	0			91
							59	4	9601	9							
*12	86521	X	73269	-0-	-13252	-0-	2923	1	60588	3	N	8781	8759	0			113
							99	4	9659	9							
*01	86521	X	57516	-0-	-29005	-0-	2669	1	47445	3	N	6629	6649	0			93
							110	4	7292	9							
*02	78148	X	16703	-0-	-61445	-0-	729	1	13067	3	N	2536	2557	0			72
							117	4	2790	9							
*03	73284	X	50469	-0-	-22815	-0-	1922	1	40917	3	N	6804	6792	0			84
							146	4	7484	9							
*04	88607	X	88607	-0-	-0-	-0-	3933	1	76141	3	N	7685	7674	0			95
							79	4	8454	9							
05	73284	X	62863	-0-	-10421	-0-	2855	1	53395	3	N	5945	5951	0			89
							73	4	6540	9							

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4703H RRCID -> 286447 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9875 - 20086

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

*06	98171	X	98171	-0-	-0-	-0-	82312	3	15859	9	Y	14417	14274	0			198
*07	65472	X	47646	-0-	-17826	-0-	40112	3	7534	9	Y	6849	6958	0	48	1	41
*08	82894	X	55121	-0-	-27773	-0-	45751	3	9370	9	Y	8518	8520	0			39
*09	98160	X	44625	-0-	-53535	-0-	36683	3	7942	9	Y	7220	7228	0			31
*10	101432	X	5018	-0-	-96414	-0-	4118	3	900	9	Y	818	844	0			5
*11	98160	X	28953	-0-	-69207	-0-	23846	3	5107	9	Y	4643	4622	0			26
*12	64471	X	64471	-0-	-0-	-0-	53483	3	10988	9	Y	9989	9973	0			42
01	DLQ G-10		68599	-0-	68599	68599	57997	3	10602	9	Y	9638	9635	0			45
02	DLQ G-10		57374	-0-	57374	125973	48678	3	8696	9	Y	7905	7878	0			72
*03	DLQ G-10		62529	-0-	62529	188502	53594	3	8935	9	Y	8123	8157	0			38
*04	248437	X	59935	-0-	-188502	-0-	51242	3	8693	9	Y	7903	7895	0			46
*05	60767	X	60767	-0-	-0-	-0-	51795	3	8972	9	Y	8156	8158	0			44

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3402H RRCID -> 286664 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9456 - 19577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	79470	X	52	-0-	-79418	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
*07	72385	X	123	-0-	-72262	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
*08	89768	X	89768	-0-	-0-	-0-	75976	3	13792	9	Y	12538	12481	0			57
*09	60060	X	54784	-0-	-5276	-0-	47105	3	7679	9	Y	6981	7008	0			30
*10	21482	X	21482	-0-	-0-	-0-	18693	3	2789	9	Y	2535	2551	0			14
*11	86880	X	36926	-0-	-49954	-0-	31457	3	5469	9	Y	4972	4958	0			28
*12	89776	X	50300	-0-	-39476	-0-	43169	3	7131	9	Y	6483	6484	0			27
*01	DLQ G-10		74455	-0-	74455	74455	65057	3	9398	9	Y	8544	8531	0			40
*02	DLQ G-10		55419	-0-	55419	129874	48617	3	6802	9	Y	6184	6167	0			57
*03	DLQ G-10		55974	-0-	55974	185848	49863	3	6111	9	Y	5555	5586	0			26
*04	243119	X	57271	-0-	-185848	-0-	50981	3	6290	9	Y	5718	5710	0			34
*05	74462	X	69811	-0-	-4651	-0-	62034	3	7777	9	Y	7070	7066	0			38

MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3401H RRCID -> 286856 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9410 - 19485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	70980	X	45693	-0-	-25287	-0-	36372	3	9321	9	Y	8474	8506	0			36
*10	25541	X	25541	-0-	-0-	-0-	20361	3	5180	9	Y	4709	4718	0			27
11	77670	X	40841	-0-	-36829	-0-	31832	3	9009	9	Y	8190	8171	0			46
*12	80259	X	78072	-0-	-2187	-0-	63489	3	14583	9	Y	13257	13248	0			55
*01	DLQ G-10		67879	-0-	67879	67879	55995	3	11884	9	Y	10804	10808	0			51
*02	DLQ G-10		66168	-0-	66168	134047	56189	3	9979	9	Y	9072	9040	0			83
03	DLQ G-10		69691	-0-	69691	203738	59271	3	10420	9	Y	9473	9511	0			45
*04	254783	X	51045	-0-	-203738	-0-	43312	3	7733	9	Y	7030	7034	0			41
*05	78058	X	-0-	-0-	-78058	-0-					Y	-0-	41	0			-0-

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	74070	X	4464	-0-	-69606	-0-	3638	3	826	9	Y	751	741	0			10
*07	73625	X	34837	-0-	-38788	-0-	27893	3	6944	9	Y	6313	6242	0	44	1	37
*08	73625	X	54630	-0-	-18995	-0-	44095	3	10535	9	Y	9577	9570	0			44
*09	54660	X	42217	-0-	-12443	-0-	35113	3	7104	9	Y	6458	6475	0			27
*10	15371	X	15371	-0-	-0-	-0-	12805	3	2566	9	Y	2333	2347	0			13
*11	52860	X	33277	-0-	-19583	-0-	26744	3	6533	9	Y	5939	5919	0			33
*12	54622	X	40773	-0-	-13849	-0-	32943	3	7830	9	Y	7118	7121	0			30
*01	DLQ G-10		57870	-0-	57870	57870	47985	3	9885	9	Y	8986	8974	0			42
*02	DLQ G-10		55144	-0-	55144	113014	47211	3	7933	9	Y	7212	7188	0			66
*03	DLQ G-10		66921	-0-	66921	179935	58388	3	8533	9	Y	7757	7786	0			37
*04	241525	X	61590	-0-	-179935	-0-	53667	3	7923	9	Y	7203	7198	0			42
*05	63633	X	63633	-0-	-0-	-0-	54962	3	8671	9	Y	7883	7883	0			42

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	68580	X	11761	-0-	-56819	-0-	10275	3	1486	9	Y	1351	1358	0			19
*07	59458	X	36529	-0-	-22929	-0-	31656	3	4873	9	Y	4430	4392	0	31	1	26
*08	59458	X	13377	-0-	-46081	-0-	11589	3	1788	9	Y	1625	1644	0			7
*09	47760	X	-0-	-0-	-47760	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
*10	49352	X	2	-0-	-49350	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*11	35340	X	12	-0-	-35328	-0-	10	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*12	36518	X	-0-	-0-	-36518	-0-					Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10		16929	-0-	16929	16929	13417	3	3512	9	Y	3193	3178	0			15
*02	DLQ G-10		47083	-0-	47083	64012	38230	3	8853	9	Y	8048	7989	0			74
*03	DLQ G-10		50848	-0-	50848	114860	43766	3	7082	9	Y	6438	6482	0			30
*04	178987	X	64127	-0-	-114860	-0-	54793	3	9334	9	Y	8485	8465	0			50
*05	60628	X	60628	-0-	-0-	-0-	53361	3	7267	9	Y	6606	6621	0			35

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	128654	X	128654	-0-	-0-	-0-	107140	3	21514	9	N	19558	19541	0			344
*07	123144	X	123144	-0-	-0-	-0-	94402	3	28742	9	N	26129	26156	0			317
*08	112212	X	112212	-0-	-0-	-0-	86362	3	25850	9	N	23500	23551	0			266
*09	139830	X	139830	-0-	-0-	-0-	113415	3	26415	9	N	24014	24022	0			258
*10	63736	X	25068	-0-	-38668	-0-	19347	3	5721	9	N	5201	5224	0			235
*11	61680	X	8958	-0-	-52722	-0-	5803	3	3155	9	N	2868	2793	0			310
*12	66272	X	66272	-0-	-0-	-0-	52329	3	13943	9	N	12675	12673	0			312
*01	165641	X	165641	-0-	-0-	-0-	137832	3	27809	9	N	25281	25342	0			251
*02	120703	X	120703	-0-	-0-	-0-	97691	3	23012	9	N	20920	20903	0			268
*03	142094	X	142094	-0-	-0-	-0-	114636	3	27458	9	N	24962	24590	0	292	1	348
*04	146808	X	146808	-0-	-0-	-0-	118098	3	28710	9	N	26100	26143	0			305
*05	118626	X	118626	-0-	-0-	-0-	97129	3	21497	9	N	19543	19528	0			320

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52700	X	3485	-0-	-49215	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
01	27175	X	27175	-0-	-0-	-0-	27175	3			N	-0-					-0-
02	63926	X	63926	-0-	-0-	-0-	63926	3			N	-0-					-0-
03	65865	X	65865	-0-	-0-	-0-	65865	3			N	-0-					-0-
04	117227	X	117227	-0-	-0-	-0-	117227	3			N	-0-					-0-
*05	66114	X	66114	-0-	-0-	-0-	66114	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	116343	X	13093	-0-	-103250	-0-	13093	3			N	-0-					-0-
01	116343	X	97784	-0-	-18559	-0-	97784	3			N	-0-					-0-
02	105084	X	82001	-0-	-23083	-0-	82001	3			N	-0-					-0-
03	101890	X	101890	-0-	-0-	-0-	101890	3			N	-0-					-0-
04	143321	X	143321	-0-	-0-	-0-	143321	3			N	-0-					-0-
*05	102638	X	102638	-0-	-0-	-0-	102638	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	113970	X	97450	-0-	-16520	-0-	77573	3	19877	9	Y	18070	17876	0			266
*07	138376	X	138376	-0-	-0-	-0-	113211	3	25165	9	Y	22877	22983	0			160
*08	117769	X	93790	-0-	-23979	-0-	75971	3	17819	9	Y	16199	16254	0			105
*09	114512	X	114512	-0-	-0-	-0-	98588	3	15924	9	Y	14476	14545	0			36
*10	117769	X	104441	-0-	-13328	-0-	89616	3	14825	9	Y	13477	13481	0			32
*11	113970	X	86035	-0-	-27935	-0-	73569	3	12466	9	Y	11333	11337	0			28
*12	117769	X	78766	-0-	-39003	-0-	67359	3	11407	9	Y	10370	10353	0			45
*01	DLQ G-10		95146	-0-	95146	95146	82892	3	12254	9	Y	11140	11149	0			36
*02	DLQ G-10		67009	-0-	67009	162155	58933	3	8076	9	Y	7342	7338	0			40
*03	DLQ G-10		54924	-0-	54924	217079	47212	3	7712	9	Y	7011	6974	0	29	1	48
*04	268071	X	50992	-0-	-217079	-0-	43446	3	7546	9	Y	6860	6885	0			23
*05	95139	X	85492	-0-	-9647	-0-	73831	3	11661	9	Y	10601	10598	0			26

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
*06	87840	X	7687	-0-	-80153	-0-	5634	3	2053	9	Y	1866	1849	0			27
*07	145668	X	145668	-0-	-0-	-0-	117948	3	27720	9	Y	25200	25050	0			177
*08	114550	X	114550	-0-	-0-	-0-	93776	3	20774	9	Y	18885	18939	0			123
*09	107253	X	107253	-0-	-0-	-0-	90139	3	17114	9	Y	15558	15642	0			39
*10	101636	X	101636	-0-	-0-	-0-	85958	3	15678	9	Y	14253	14259	0			33
*11	87840	X	73247	-0-	-14593	-0-	61422	3	11825	9	Y	10750	10757	0			26
*12	90768	X	80267	-0-	-10501	-0-	68364	3	11903	9	Y	10821	10800	0			47
*01	DLQ G-10		91405	-0-	91405	91405	80737	3	10668	9	Y	9698	9714	0			31
*02	DLQ G-10		62203	-0-	62203	153608	54088	3	8115	9	Y	7377	7368	0			40
*03	DLQ G-10		52225	-0-	52225	205833	44236	3	7989	9	Y	7263	7224	0	29	1	50
*04	250106	X	44273	-0-	-205833	-0-	36740	3	7533	9	Y	6848	6875	0			23
*05	91419	X	74235	-0-	-17184	-0-	62259	3	11976	9	Y	10887	10883	0			27

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
*07	127503	X	100598	-0-	-26905	-0-	79534	3	21064	9	Y	19149	19015	0			134
*08	127503	X	126199	-0-	-1304	-0-	106628	3	19571	9	Y	17792	17810	0			116
*09	123420	X	117527	-0-	-5893	-0-	99693	3	17834	9	Y	16213	16288	0			41
*10	104718	X	104718	-0-	-0-	-0-	90480	3	14238	9	Y	12944	12955	0			30
*11	122130	X	89420	-0-	-32710	-0-	77012	3	12408	9	Y	11280	11282	0			28
*12	126201	X	87245	-0-	-38956	-0-	75301	3	11944	9	Y	10858	10839	0			47
*01	DLQ G-10		107417	-0-	107417	107417	94522	3	12895	9	Y	11723	11732	0			38
*02	DLQ G-10		68464	-0-	68464	175881	60499	3	7965	9	Y	7241	7240	0			39
*03	DLQ G-10		54919	-0-	54919	230800	47582	3	7337	9	Y	6670	6635	0	28	1	46
*04	280391	X	49591	-0-	-230800	-0-	42575	3	7016	9	Y	6378	6403	0			21
*05	107415	X	84072	-0-	-23343	-0-	72151	3	11921	9	Y	10837	10831	0			27

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
*06	233910	X	10281	-0-	-223629	-0-	7280	3	3001	9	Y	2728	2701	0			40
*07	163681	X	163681	-0-	-0-	-0-	130702	3	32979	9	Y	29981	29811	0			210
*08	147002	X	132226	-0-	-14776	-0-	109382	3	22844	9	Y	20767	20842	0			135
*09	142290	X	122736	-0-	-19554	-0-	101593	3	21143	9	Y	19221	19308	0			48
*10	113280	X	113280	-0-	-0-	-0-	94170	3	19110	9	Y	17373	17380	0			41
*11	158220	X	96895	-0-	-61325	-0-	80249	3	16646	9	Y	15133	15137	0			37
*12	163494	X	96041	-0-	-67453	-0-	78445	3	17596	9	Y	15996	15963	0			70
*01	DLQ G-10		118781	-0-	118781	118781	99652	3	19129	9	Y	17390	17404	0			56
*02	DLQ G-10		76891	-0-	76891	195672	65029	3	11862	9	Y	10784	10782	0			58
*03	DLQ G-10		60990	-0-	60990	256662	50523	3	10467	9	Y	9515	9466	0	42	1	65
*04	312930	X	56268	-0-	-256662	-0-	46296	3	9972	9	Y	9065	9100	0			30
*05	118792	X	87894	-0-	-30898	-0-	73603	3	14291	9	Y	12992	12990	0			32

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
*08	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	1884	3	1271	9	Y	1155	1150	0			5
*09	89376	X	89376	-0-	-0-	-0-	66014	3	23362	9	Y	21238	21153	0			90
*10	90675	X	90675	-0-	-0-	-0-	69030	3	21645	9	Y	19677	19655	0			112
*11	39926	X	39926	-0-	-0-	-0-	30066	3	9860	9	Y	8964	9026	0			50
*12	91264	X	47502	-0-	-43762	-0-	36144	3	11358	9	Y	10325	10332	0			43
*01	DLQ G-10		69251	-0-	69251	69251	55824	3	13427	9	Y	12206	12192	0			57
*02	DLQ G-10		33929	-0-	33929	103180	27590	3	6339	9	Y	5763	5767	0			53
*03	DLQ G-10		80829	-0-	80829	184009	65488	3	15341	9	Y	13946	13933	0			66
*04	270796	X	86787	-0-	-184009	-0-	71935	3	14852	9	Y	13502	13489	0			79
*05	69254	X	66485	-0-	-2769	-0-	56240	3	10245	9	Y	9314	9343	0			50

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
*06	156510	X	25569	-0-	-130941	-0-	20068	3	5501	9	Y	5001	5027	0			69
*07	161727	X	-0-	-0-	-161727	-0-					Y	-0-	69	0			-0-
*08	101525	X	87308	-0-	-14217	-0-	70107	3	17201	9	Y	15637	15566	0			71
*09	107545	X	107545	-0-	-0-	-0-	84740	3	22805	9	Y	20732	20715	0			88
*10	119720	X	119720	-0-	-0-	-0-	96493	3	23227	9	Y	21115	21083	0			120
*11	76710	X	73958	-0-	-2752	-0-	61296	3	12662	9	Y	11511	11566	0			65
*12	109709	X	68171	-0-	-41538	-0-	56295	3	11876	9	Y	10796	10816	0			45
*01	DLQ G-10		114671	-0-	114671	114671	94600	3	20071	9	Y	18246	18205	0			86
*02	DLQ G-10		46365	-0-	46365	161036	38787	3	7578	9	Y	6889	6912	0			63
*03	DLQ G-10		106670	-0-	106670	267706	87935	3	18735	9	Y	17032	17015	0			80
*04	362818	X	95112	-0-	-267706	-0-	80217	3	14895	9	Y	13541	13542	0			79
*05	114669	X	92350	-0-	-22319	-0-	77566	3	14784	9	Y	13440	13447	0			72

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	132556	X	46988	-0-	-85568	-0-	46988	3			N	-0-					-0-
01	147730	X	147730	-0-	-0-	-0-	147730	3			N	-0-					-0-
02	110376	X	89415	-0-	-20961	-0-	89415	3			N	-0-					-0-
03	94158	X	94158	-0-	-0-	-0-	94158	3			N	-0-					-0-
04	141930	X	104254	-0-	-37676	-0-	104254	3			N	-0-					-0-
05	146661	X	60565	-0-	-86096	-0-	60565	3			N	-0-					-0-

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	136380	X	52913	-0-	-83467	-0-	40761	3	12152	9	Y	11047	10947	0			162
*07	140926	X	118741	-0-	-22185	-0-	91292	3	27449	9	Y	24954	24941	0			175
*08	139283	X	117246	-0-	-22037	-0-	92192	3	25054	9	Y	22776	22803	0			148
*09	134790	X	35257	-0-	-99533	-0-	26136	3	9121	9	Y	8292	8419	0			21
*10	164848	X	164848	-0-	-0-	-0-	127736	3	37112	9	Y	33738	33680	0			79
*11	114750	X	31654	-0-	-83096	-0-	23490	3	8164	9	Y	7422	7483	0			18
*12	118575	X	18901	-0-	-99674	-0-	12638	3	6263	9	Y	5694	5687	0			25
*01	DLQ G-10		170827	-0-	170827	170827	129802	3	41025	9	Y	37295	37199	0			121
*02	DLQ G-10		117470	-0-	117470	288297	92854	3	24616	9	Y	22378	22379	0			120
*03	DLQ G-10		98086	-0-	98086	386383	78700	3	19386	9	Y	17624	17537	0	87	1	120
*04	472582	X	86199	-0-	-386383	-0-	68149	3	18050	9	Y	16409	16475	0			54
*05	143406	X	123399	-0-	-20007	-0-	100099	3	23300	9	Y	21182	21184	0			52

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	73687	X	30137	-0-	-43550	-0-	22010	3	8127	9	Y	7388	7336	0			52
*08	86951	X	86951	-0-	-0-	-0-	63984	3	22967	9	Y	20879	20795	0			136
*09	125639	X	125639	-0-	-0-	-0-	96744	3	28895	9	Y	26268	26338	0			66
*10	128155	X	128155	-0-	-0-	-0-	98421	3	29734	9	Y	27031	27034	0			63
*11	84150	X	48415	-0-	-35735	-0-	40285	3	8130	9	Y	7391	7436	0			18
*12	129828	X	37622	-0-	-92206	-0-	29315	3	8307	9	Y	7552	7537	0			33
*01	DLQ G-10		133502	-0-	133502	133502	107444	3	26058	9	Y	23689	23645	0			77
*02	DLQ G-10		114921	-0-	114921	248423	92467	3	22454	9	Y	20413	20380	0			110
*03	DLQ G-10		100303	-0-	100303	348726	81656	3	18647	9	Y	16952	16866	0	80	1	116
*04	442231	X	93505	-0-	-348726	-0-	73971	3	19534	9	Y	17758	17816	0			58
*05	117769	X	115209	-0-	-2560	-0-	93684	3	21525	9	Y	19568	19578	0			48

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	24193	X	24193	-0-	-0-	-0-	22839	3	1354	9	Y	1231	1222	0			9
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	23400	X	-0-	-0-	-23400	-0-					Y	-0-					-0-
*12	24180	X	5464	-0-	-18716	-0-	5190	3	274	9	Y	249	248	0			1
*01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	228510	X	74102	-0-	-154408	-0-	66667	3	7435	9	Y	6759	6739	0			99
*07	43471	X	43471	-0-	-0-	-0-	38292	3	5179	9	Y	4708	4774	0			33
*08	236127	X	112695	-0-	-123432	-0-	102307	3	10388	9	Y	9444	9416	0			61
*09	228510	X	10170	-0-	-218340	-0-	9305	3	865	9	Y	786	845	0			2
*10	236127	X	26824	-0-	-209303	-0-	24445	3	2379	9	Y	2163	2160	0			5
*11	109050	X	76535	-0-	-32515	-0-	69832	3	6703	9	Y	6094	6084	0			15
*12	120320	X	120320	-0-	-0-	-0-	108751	3	11569	9	Y	10517	10486	0			46
*01	DLQ G-10		215443	-0-	215443	215443	194558	3	20885	9	Y	18986	18971	0			61
*02	DLQ G-10		80675	-0-	80675	296118	72653	3	8022	9	Y	7293	7315	0			39
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	296118					Y	-0-	11	0	28	1	-0-
*04	307695	X	11577	-0-	-296118	-0-	10598	3	979	9	Y	890	887	0			3
*05	356755	X	356755	-0-	-0-	-0-	322214	3	34541	9	Y	31401	31327	0			77

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	15629	X	15629	-0-	-0-	-0-	11745	3	3884	9	Y	3531	3515	0			16
*09	187807	X	187807	-0-	-0-	-0-	156713	3	31094	9	Y	28267	28163	0			120
*10	116526	X	116526	-0-	-0-	-0-	98155	3	18371	9	Y	16701	16726	0			95
*11	71202	X	71202	-0-	-0-	-0-	60349	3	10853	9	Y	9866	9906	0			55
*12	64833	X	64833	-0-	-0-	-0-	54511	3	10322	9	Y	9384	9400	0			39
*01	DLQ G-10		97568	-0-	97568	97568	83254	3	14314	9	Y	13013	12991	0			61
*02	DLQ G-10		40516	-0-	40516	138084	35249	3	5267	9	Y	4788	4805	0			44
*03	DLQ G-10		92543	-0-	92543	230627	81145	3	11398	9	Y	10362	10357	0			49
*04	321052	X	90425	-0-	-230627	-0-	79731	3	10694	9	Y	9722	9714	0			57
*05	97557	X	68509	-0-	-29048	-0-	59998	3	8511	9	Y	7737	7753	0			41

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	8330	3	704	9	Y	640	637	0			3
01	1243		1243	-0-	-0-	-0-	1149	3	94	9	Y	85	88	0			-0-
02	1243		-0-	-0-	-1243	-0-					Y	-0-					-0-
03	1243		-0-	-0-	-1243	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1243		-0-	-0-	-1243	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1243		-0-	-0-	-1243	-0-					Y	-0-					-0-

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	235710	X	74638	-0-	-161072	-0-	67893	3	6745	9	Y	6132	6106	0			90
*07	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					Y	-0-	90	0			-0-
08	243567	X	-0-	-0-	-243567	-0-					Y	-0-					-0-
09	235710	X	12474	-0-	-223236	-0-	11775	3	699	9	Y	635	633	0			2
10	243567	X	-0-	-0-	-243567	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
11	74640	X	-0-	-0-	-74640	-0-					Y	-0-					-0-
*12	21343	X	21343	-0-	-0-	-0-	19956	3	1387	9	Y	1261	1256	0			5
*01	DLQ G-10		2863	-0-	2863	2863	2702	3	161	9	Y	146	151	0			-0-
02	DLQ G-10		101736	-0-	101736	104599	93566	3	8170	9	Y	7427	7387	0			40
03	DLQ G-10		14126	-0-	14126	118725	12821	3	1305	9	Y	1186	1189	0	29	1	8
*04	DLQ G-10		127860	-0-	127860	246585	119039	3	8821	9	Y	8019	8001	0			26
*05	523239	X	276654	-0-	-246585	-0-	256072	3	20582	9	Y	18711	18691	0			46

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	159180	X	31207	-0-	-127973	-0-	24878	3	6329	9	Y	5754	5675	0			79
*07	164486	X	164248	-0-	-238	-0-	129655	3	34593	9	Y	31448	31121	0	220	1	186
*08	160100	X	160100	-0-	-0-	-0-	123698	3	36402	9	Y	33093	33128	0			151
*09	107308	X	107308	-0-	-0-	-0-	83091	3	24217	9	Y	22015	22072	0			94
*10	109573	X	109573	-0-	-0-	-0-	87792	3	21781	9	Y	19801	19783	0			112
*11	158940	X	64687	-0-	-94253	-0-	52382	3	12305	9	Y	11186	11235	0			63
*12	164238	X	66361	-0-	-97877	-0-	51591	3	14770	9	Y	13427	13434	0			56
*01	DLQ G-10		89720	-0-	89720	89720	73997	3	15723	9	Y	14294	14283	0			67
*02	DLQ G-10		44650	-0-	44650	134370	38121	3	6529	9	Y	5935	5948	0			54
*03	DLQ G-10		96881	-0-	96881	231251	81400	3	15481	9	Y	14074	14062	0			66
*04	327359	X	96108	-0-	-231251	-0-	82803	3	13305	9	Y	12095	12090	0			71
*05	91062	X	91062	-0-	-0-	-0-	78701	3	12361	9	Y	11237	11248	0			60

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	134940	X	63355	-0-	-71585	-0-	48806	3	14549	9	Y	13226	13099	0			194
*07	139438	X	88563	-0-	-50875	-0-	68625	3	19938	9	Y	18125	18192	0			127
*08	118575	X	117383	-0-	-1192	-0-	89578	3	27805	9	Y	25277	25240	0			164
*09	135070	X	135070	-0-	-0-	-0-	103057	3	32013	9	Y	29103	29194	0			73
*10	141928	X	141928	-0-	-0-	-0-	110268	3	31660	9	Y	28782	28787	0			68
*11	113610	X	32152	-0-	-81458	-0-	25368	3	6784	9	Y	6167	6220	0			15
*12	139438	X	2329	-0-	-137109	-0-	1802	3	527	9	Y	479	492	0			2
*01	DLQ G-10		112343	-0-	112343	112343	89454	3	22889	9	Y	20808	20743	0			67
*02	DLQ G-10		84660	-0-	84660	197003	67630	3	17030	9	Y	15482	15466	0			83
*03	DLQ G-10		83252	-0-	83252	280255	67664	3	15588	9	Y	14171	14097	0	60	1	97
*04	357211	X	76956	-0-	-280255	-0-	61266	3	15690	9	Y	14264	14314	0			47
*05	106320	X	106320	-0-	-0-	-0-	87455	3	18865	9	Y	17150	17155	0			42

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	125550	X	69104	-0-	-56446	-0-	50775	3	18329	9	Y	16663	16546	0			117
*08	126028	X	126028	-0-	-0-	-0-	93898	3	32130	9	Y	29209	29136	0			190
*09	91920	X	91412	-0-	-508	-0-	66710	3	24702	9	Y	22456	22590	0			56
*10	73282	X	73282	-0-	-0-	-0-	54768	3	18514	9	Y	16831	16847	0			40
*11	121500	X	36975	-0-	-84525	-0-	28091	3	8884	9	Y	8076	8096	0			20
*12	125550	X	67968	-0-	-57582	-0-	50230	3	17738	9	Y	16125	16075	0			70
*01	DLQ G-10		150793	-0-	150793	150793	113969	3	36824	9	Y	33476	33438	0			108
*02	DLQ G-10		93765	-0-	93765	244558	73424	3	20341	9	Y	18492	18500	0			100
*03	DLQ G-10		86229	-0-	86229	330787	68978	3	17251	9	Y	15683	15604	0	72	1	107
*04	411512	X	80725	-0-	-330787	-0-	63413	3	17312	9	Y	15738	15793	0			52
*05	108684	X	108684	-0-	-0-	-0-	88170	3	20514	9	Y	18649	18655	0			46

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
12	119164	X	59098	-0-	-60066	-0-	44986	3	14112	9	Y	12829	12790	0			56
01	DLQ G-10		130089	-0-	130089	130089	100114	3	29975	9	Y	27250	27218	0			88
02	DLQ G-10		74524	-0-	74524	204613	59034	3	15490	9	Y	14082	14094	0			76
03	DLQ G-10		35290	-0-	35290	239903	28397	3	6893	9	Y	6266	6244	0	55	1	43
*04	294564	X	54661	-0-	-239903	-0-	43169	3	11492	9	Y	10447	10456	0			34
*05	140188	X	140188	-0-	-0-	-0-	112044	3	28144	9	Y	25585	25556	0			63

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
12	191240	X	191240	-0-	-0-	-0-	155074	3	36166	9	Y	32878	32735	0			143
01	DLQ G-10		154914	-0-	154914	154914	125294	3	29620	9	Y	26927	26983	0			87
02	DLQ G-10		62098	-0-	62098	217012	50222	3	11876	9	Y	10796	10825	0			58
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	217012					Y	-0-	16	0	42	1	-0-
*04	349836	X	132824	-0-	-217012	-0-	107032	3	25792	9	Y	23447	23370	0			77
*05	163339	X	159043	-0-	-4296	-0-	129410	3	29633	9	Y	26939	26950	0			66

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
*06	46380	X	14831	-0-	-31549	-0-	11288	3	3543	9	Y	3221	3379	0			44
*07	347562	X	347562	-0-	-0-	-0-	269543	3	78019	9	Y	70926	70054	0	496	1	420
*08	363045	X	363045	-0-	-0-	-0-	288179	3	74866	9	Y	68060	68170	0			310
*09	236017	X	236017	-0-	-0-	-0-	185329	3	50688	9	Y	46080	46194	0			196
*10	285396	X	285396	-0-	-0-	-0-	223097	3	62299	9	Y	56635	56510	0			321
*11	271889	X	271889	-0-	-0-	-0-	212857	3	59032	9	Y	53665	53685	0			301
*12	292693	X	292693	-0-	-0-	-0-	234016	3	58677	9	Y	53343	53421	0			223
*01	265827	X	265827	-0-	-0-	-0-	211426	3	54401	9	Y	49455	49446	0			232
*02	203210	X	203210	-0-	-0-	-0-	161066	3	42144	9	Y	38313	38194	0			351
*03	218583	X	218583	-0-	-0-	-0-	173025	3	45558	9	Y	41416	41572	0			195
*04	199618	X	199618	-0-	-0-	-0-	159489	3	40129	9	Y	36481	36462	0			214
*05	190888	X	190888	-0-	-0-	-0-	151021	3	39867	9	Y	36243	36263	0			194

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
12	162657	X	49154	-0-	-113503	-0-	38731	3	10423	9	N	9475	9460	0			41
01	205655	X	205655	-0-	-0-	-0-	162571	3	43084	9	N	39167	39081	0			127
02	146916	X	128606	-0-	-18310	-0-	101099	3	27507	9	N	25006	24998	0			135
03	146971	X	59277	-0-	-87694	-0-	47428	3	11849	9	N	10772	10735	0	98	1	74
*04	157410	X	139104	-0-	-18306	-0-	111383	3	27721	9	N	25201	25192	0			83
*05	162657	X	155631	-0-	-7026	-0-	122657	3	32974	9	N	29976	29986	0			73

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
12	145607	X	117802	-0-	-27805	-0-	90830	3	26972	9	Y	24520	24413	0			107
01	DLQ G-10		85086	-0-	85086	85086	64441	3	20645	9	Y	18768	18814	0			61
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	85086					Y	-0-	61	0			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	85086					Y	-0-					-0-
*04	190694	X	105608	-0-	-85086	-0-	80899	3	24709	9	Y	22463	22389	0			74
*05	132372	X	132372	-0-	-0-	-0-	103982	3	28390	9	Y	25809	25820	0			63

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	SHUT IN		73131	-0-	73131	362936	55899	3	17232	9	Y	15665	15636	0			215
*07	SHUT IN		170714	-0-	170714	533650	133608	3	37106	9	Y	33733	33512	0	236	1	200
*08	SHUT IN		156060	-0-	156060	689710	121114	3	34946	9	Y	31769	31824	0			145
*09	762765	X	73055	-0-	-689710	-0-	56689	3	16366	9	Y	14878	14960	0			63
*10	133348	X	133348	-0-	-0-	-0-	101617	3	31731	9	Y	28846	28745	0			164
*11	118317	X	118317	-0-	-0-	-0-	88944	3	29373	9	Y	26703	26717	0			150
*12	142195	X	142195	-0-	-0-	-0-	113009	3	29186	9	Y	26533	26572	0			111
*01	124771	X	124771	-0-	-0-	-0-	99079	3	25692	9	Y	23356	23357	0			110
*02	80301	X	80301	-0-	-0-	-0-	62789	3	17512	9	Y	15920	15884	0			146
*03	68703	X	68703	-0-	-0-	-0-	53222	3	15481	9	Y	14074	14154	0			66
*04	62033	X	62033	-0-	-0-	-0-	47961	3	14072	9	Y	12793	12784	0			75
*05	60137	X	60137	-0-	-0-	-0-	46166	3	13971	9	Y	12701	12708	0			68

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DIVA WELL #: 2H RRCID -> 289370 COMPL. DATE 12/11/2019 TOTAL DEPTH 9938 PERF.10396 - 20461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	69620	X	69620	-0-	-0-	-0-	52702	3	16918	9	Y	15380	15228	0			226
*07	67735	X	65150	-0-	-2585	-0-	51187	3	13963	9	Y	12694	12831	0			89
*08	51629	X	51629	-0-	-0-	-0-	39944	3	11685	9	Y	10623	10643	0			69
*09	65550	X	-0-	-0-	-65550	-0-					Y	-0-	69	0			-0-
10	67735	X	-0-	-0-	-67735	-0-					Y	-0-					-0-
*11	65550	X	43842	-0-	-21708	-0-	33520	3	10322	9	Y	9384	9361	0			23
*12	65069	X	14081	-0-	-50988	-0-	10835	3	3246	9	Y	2951	2961	0			13
01	DLQ G-10		23255	-0-	23255	23255	17986	3	5269	9	Y	4790	4788	0			15
02	DLQ G-10		80417	-0-	80417	103672	61641	3	18776	9	Y	17069	16992	0			92
*03	DLQ G-10		84911	-0-	84911	188583	65580	3	19331	9	Y	17574	17479	0	67	1	120
*04	260255	X	71672	-0-	-188583	-0-	56227	3	15445	9	Y	14041	14115	0			46
*05	122677	X	122677	-0-	-0-	-0-	98025	3	24652	9	Y	22411	22402	0			55

DIVA WELL #: 3H RRCID -> 289371 COMPL. DATE 12/11/2019 TOTAL DEPTH 9794 PERF.10230 - 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
*07	528231	X	108206	-0-	-420025	-0-	82427	3	25779	9	Y	23435	23271	0			164
*08	132429	X	132429	-0-	-0-	-0-	101931	3	30498	9	Y	27725	27709	0			180
*09	88380	X	72011	-0-	-16369	-0-	55545	3	16466	9	Y	14969	15112	0			37
10	35602	X	35602	-0-	-0-	-0-	27661	3	7941	9	Y	7219	7239	0			17
*11	96707	X	96707	-0-	-0-	-0-	73467	3	23240	9	Y	21127	21092	0			52
12	91326	X	26402	-0-	-64924	-0-	20470	3	5932	9	Y	5393	5422	0			23
01	DLQ G-10		40762	-0-	40762	40762	31283	3	9479	9	Y	8617	8612	0			28
*02	DLQ G-10		83450	-0-	83450	124212	63033	3	20417	9	Y	18561	18489	0			100
03	DLQ G-10		98972	-0-	98972	223184	75258	3	23714	9	Y	21558	21439	0	72	1	147
*04	DLQ G-10		74316	-0-	74316	297500	57134	3	17182	9	Y	15620	15716	0			51
*05	DLQ G-10		122480	-0-	122480	419980	95806	3	26674	9	Y	24249	24241	0			59

DIVA WELL #: 4H RRCID -> 289374 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10301 - 20461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	SHUT IN		126105	-0-	126105	556113	98652	3	27453	9	Y	24957	24894	0			162
*09	625011	X	68898	-0-	-556113	-0-	54004	3	14894	9	Y	13540	13668	0			34
10	78415	X	78415	-0-	-0-	-0-	61486	3	16929	9	Y	15390	15388	0			36
11	92491	X	92491	-0-	-0-	-0-	71684	3	20807	9	Y	18915	18904	0			47
12	50654	X	10791	-0-	-39863	-0-	8224	3	2567	9	Y	2334	2371	0			10
01	50654	X	41462	-0-	-9192	-0-	31932	3	9530	9	Y	8664	8646	0			28
02	50261	X	50261	-0-	-0-	-0-	39098	3	11163	9	Y	10148	10121	0			55
03	81991	X	81991	-0-	-0-	-0-	63776	3	18215	9	Y	16559	16461	0	40	1	113
*04	71658	X	71658	-0-	-0-	-0-	56107	3	15551	9	Y	14137	14203	0			47
*05	133732	X	133732	-0-	-0-	-0-	105925	3	27807	9	Y	25279	25264	0			62

DIVA WELL #: 1H RRCID -> 289418 COMPL. DATE 12/11/2019 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10270 - 20059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	92340	X	49538	-0-	-42802	-0-	36984	3	12554	9	Y	11413	11408	0			28
*12	95418	X	9957	-0-	-85461	-0-	7562	3	2395	9	Y	2177	2196	0			9
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
02	DLQ G-10		61466	-0-	61466	61466	46462	3	15004	9	Y	13640	13567	0			73
03	DLQ G-10		85502	-0-	85502	146968	64787	3	20715	9	Y	18832	18723	0	53	1	129
*04	DLQ G-10		72875	-0-	72875	219843	55967	3	16908	9	Y	15371	15449	0			51
*05	DLQ G-10		109751	-0-	109751	329594	84207	3	25544	9	Y	23222	23216	0			57

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MONARCH STATE WELL #: 3H RRCID -> 289492 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 9827 PERF.10199 - 20317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	161863	X	45536	-0-	-116327	-0-	36465	3	9071	9	Y	8246	8247	0			113
*07	133042	X	133042	-0-	-0-	-0-	108500	3	24542	9	Y	22311	22136	0	156	1	132
*08	46097	X	41434	-0-	-4663	-0-	33081	3	8353	9	Y	7594	7691	0			35
*09	113354	X	113354	-0-	-0-	-0-	91354	3	22000	9	Y	20000	19950	0			85
*10	110135	X	110135	-0-	-0-	-0-	89991	3	20144	9	Y	18313	18294	0			104
*11	87351	X	87351	-0-	-0-	-0-	71168	3	16183	9	Y	14712	14733	0			83
*12	81282	X	81282	-0-	-0-	-0-	67486	3	13796	9	Y	12542	12573	0			52
*01	DLQ G-10		51959	-0-	51959	51959	43632	3	8327	9	Y	7570	7586	0			36
*02	DLQ G-10		53624	-0-	53624	105583	44427	3	9197	9	Y	8361	8320	0			77
*03	DLQ G-10		67095	-0-	67095	172678	55007	3	12088	9	Y	10989	11014	0			52
*04	229252	X	56574	-0-	-172678	-0-	46930	3	9644	9	Y	8767	8768	0			51
*05	81282	X	64042	-0-	-17240	-0-	52405	3	11637	9	Y	10579	10573	0			57

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
*11	356702	X	285624	-0-	-71078	-0-	265612	3	20012	9	N	18193	18157	0			45
*12	252333	X	252333	-0-	-0-	-0-	234256	3	18077	9	N	16434	16407	0			72
01	297552	X	297552	-0-	-0-	-0-	278405	3	19147	9	N	17406	17422	0			56
02	222098	X	222098	-0-	-0-	-0-	207447	3	14651	9	N	13319	13303	0			72
03	116346	X	116346	-0-	-0-	-0-	106119	3	10227	9	N	9297	9254	0	52	1	63
*04	96720	X	21650	-0-	-75070	-0-	20802	3	848	9	N	771	831	0			3
*05	156345	X	156345	-0-	-0-	-0-	146846	3	9499	9	N	8635	8617	0			21

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
*12	538860	X	196451	-0-	-342409	-0-	152571	3	43880	9	Y	39891	39834	0			174
01	188316	X	188316	-0-	-0-	-0-	151610	3	36706	9	Y	33369	33435	0			108
02	123758	X	123758	-0-	-0-	-0-	96976	3	26782	9	Y	24347	24324	0			131
*03	100006	X	100006	-0-	-0-	-0-	75562	3	24444	9	Y	22222	22106	0	95	1	152
*04	81458	X	81458	-0-	-0-	-0-	64369	3	17089	9	Y	15535	15636	0			51
*05	144160	X	144160	-0-	-0-	-0-	110104	3	34056	9	Y	30960	30935	0			76

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
*12	286011	X	144432	-0-	-141579	-0-	116143	3	28289	9	Y	25717	25646	0			112
*01	230832	X	230832	-0-	-0-	-0-	180475	3	50357	9	Y	45779	45743	0			148
*02	157159	X	157159	-0-	-0-	-0-	123540	3	33619	9	Y	30563	30546	0			165
*03	124609	X	124609	-0-	-0-	-0-	100248	3	24361	9	Y	22146	22041	0	119	1	151
*04	74940	X	73626	-0-	-1314	-0-	62694	3	10932	9	Y	9938	10056	0			33
*05	77438	X	53769	-0-	-23669	-0-	42232	3	11537	9	Y	10488	10495	0			26

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
*11	0		207612	-0-	207612	258384	190675	3	16937	9	N	15397	15365	0			38
*12	447556	X	189172	-0-	-258384	-0-	172619	3	16553	9	N	15048	15020	0			66
*01	205200	X	205200	-0-	-0-	-0-	185469	3	19731	9	N	17937	17945	0			58
02	161293	X	161293	-0-	-0-	-0-	148183	3	13110	9	N	11918	11912	0			64
*03	86016	X	86016	-0-	-0-	-0-	79506	3	6510	9	N	5918	5895	0	47	1	40
*04	58620	X	343	-0-	-58277	-0-	312	3	31	9	N	28	68	0			-0-
*05	116884	X	116884	-0-	-0-	-0-	106580	3	10304	9	N	9367	9344	0			23

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPHA STATE WELL #: 5H RRCID -> 290672 COMPL. DATE 04/25/2020 TOTAL DEPTH 10817 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROULETTE WELL #: 6H RRCID -> 290693 COMPL. DATE 01/16/2021 TOTAL DEPTH 10546 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-

ROULETTE WELL #: 3H RRCID -> 290767 COMPL. DATE 12/19/2020 TOTAL DEPTH 9630 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPHA STATE WELL #: 7H RRCID -> 290854 COMPL. DATE 08/05/2020 TOTAL DEPTH 10612 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROULETTE WELL #: 2H RRCID -> 290855 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 9858 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROULETTE WELL #: 1H RRCID -> 290856 COMPL. DATE 11/28/2020 TOTAL DEPTH 9578 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BLUE MARLIN STATE WELL #: 7H RRCID -> 290896 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 9548 PERF. N/A

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

BLUE MARLIN STATE WELL #: 6H RRCID -> 290898 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 9713 PERF. N/A

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

ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC 251854
COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1701AH RRCID -> 279181 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9780 - 16647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	175	1			87
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE GATEWAY 21 SWD WELL #: 1 RRCID -> 279150 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 3750 - 4500

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

STATE MUDDY WATERS 30 WELL #: 2H RRCID -> 279407 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 9637 PERF.10000 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58001	X	9565	-0-	-48436	-0-	8893	2	672	9	N	611	378	1			475
01	58001	X	18713	-0-	-39288	-0-	17425	2	1288	9	N	1171	1335	1			311
02	20468	X	4416	-0-	-16052	-0-	4063	2	353	9	N	321	191	1			441
03	13547	X	34	-0-	-13513	-0-	33	2	1	9	N	1					442
04	18120	X	17217	-0-	-903	-0-	16284	2	253	4	N	618	188	1			872
							680	9									
05	18724	X	15751	-0-	-2973	-0-	14758	2	27	4	N	878	744	1			1006
							966	9									

STATE GATEWAY 22 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
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					368
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					368
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93	7			275
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					283
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					284
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					284

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE BB KING 32 WELL #: 2H RRCID -> 279613 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9990 - 14394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45353	X	5804	-0-	-39549	-0-	5502	2	16	4	N	260	191	1			389
							286	9									
01	45353	X	10920	-0-	-34433	-0-	10104	2	3	4	N	739	572	1			556
							813	9									
02	10360	X	1693	-0-	-8667	-0-	1492	2	201	9	N	183	383	1			356
03	7254	X	47	-0-	-7207	-0-	47	2			N	-0-					356
04	10560	X	10442	-0-	-118	-0-	9889	2	553	9	N	503	186	1			673
05	10912	X	5569	-0-	-5343	-0-	5146	2	10	4	N	375	760	1			288
							413	9									

STATE JOHNNY CASH 23 WELL #: 2H RRCID -> 280225 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9950 - 15802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8710	X	-0-	-0-	-8710	-0-					N	6					161
01	7378	X	8	-0-	-7370	-0-	1	4	7	9	N	6					167
02	6664	X	-0-	-0-	-6664	-0-					N	-0-					167
03	496	X	2	-0-	-494	-0-	1	4	1	9	N	1					168
04	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					168
*05	10	X	10	-0-	-0-	-0-	7	2	3	9	N	3					171

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
12	T. A.		14064	-0-	14064	106276	13678	2	23	4	N	330	383	1			339
							363	9									
01	125405	X	19129	-0-	-106276	-0-	18435	2	10	4	N	622	575	1			386
							684	9									
02	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3671	2	251	9	N	228	189	1			425
03	15655	X	55	-0-	-15600	-0-	54	2	1	9	N	1					426
04	18510	X	9944	-0-	-8566	-0-	9876	2	12	4	N	51					477
							56	9									
05	19127	X	-0-	-0-	-19127	-0-					N	-0-					477

SANTANA 29 WELL #: 2H RRCID -> 281470 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 10007 PERF.10450 - 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
12	32581	X	20035	-0-	-12546	-0-	19240	2	103	4	N	629	765	1			506
							692	9									
01	36053	X	32567	-0-	-3486	-0-	31280	2	14	4	N	1157	1143	1			520
							1273	9									
02	36064	X	5821	-0-	-30243	-0-	5515	2	306	9	N	278	190	1			608
03	39928	X	41	-0-	-39887	-0-	41	2			N	-0-					608
04	38640	X	4455	-0-	-34185	-0-	130	1	4285	2	N	36					644
							40	9									
05	32581	X	24994	-0-	-7587	-0-	24207	2	295	4	N	447	186	1			905
							492	9									

STATE GATEWAY 38 WELL #: 2H RRCID -> 282664 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF.10290 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					111
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					111
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					111
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					111
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					111
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					111

ALLMAN 24 WELL #: 6H RRCID -> 283015 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 9897 PERF.10087 - 15972

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ALLMAN 25 SWD WELL #: 1 RRCID -> 283140 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4000 - 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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	151373	X	77556	-0-	-73817	-0-	73354	2	363	4	Y	3490	3240	1			564
							3839	9									
01	151373	X	29778	-0-	-121595	-0-	28188	2	1590	9	Y	1445	1434	1			575
02	133476	X	4623	-0-	-128853	-0-	4301	2	322	9	Y	293	351	1			517
03	121830	X	26	-0-	-121804	-0-	26	2			Y	-0-					517
04	117900	X	32962	-0-	-84938	-0-	30679	2	323	4	Y	1782	1466	1			833
							1960	9									
05	77562	X	29739	-0-	-47823	-0-	27923	2	211	4	Y	1459	1625	1			667
							1605	9									

STATE GATEWAY 34-39 WELL #: 12H RRCID -> 284428 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JETTA PERMIAN, LP 432284
TRESTLES STATE UNIT 55 41-44 WELL #: 1H RRCID -> 285578 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 9805 PERF.10191 - 12423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	10680	2	1145	9	N	1041	1311	1			272
01	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	10982	2	1114	9	N	1013	922	1			363
02	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	9786	2	2	4	N	723	916	1			170
							795	9									
03	12840	X	12840	-0-	-0-	-0-	11759	2	17	4	N	967	939	1			198
							1064	9									
04	11370	X	10394	-0-	-976	-0-	9385	2	1009	9	N	917	920	1			195
05	11749	X	9216	-0-	-2533	-0-	8343	2	70	4	N	730	727	1			198
							803	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
JETTA PERMIAN, LP //CONT.// 432284
RINCON UNIT 72 16-20 WELL #: 1H RRCID -> 285603 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10610 - 15410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24831	X	22816	-0-	-2015	-0-	217	1	21762	2	N	761	742	1			370
							837	9									
01	24335	X	22262	-0-	-2073	-0-	269	1	20497	2	N	766	750	1	15	8	371
							653	4	843	9							
02	21644	X	4044	-0-	-17600	-0-	47	1	3865	2	N	120	363	1			128
							132	9									
03	23250	X	12551	-0-	-10699	-0-	150	1	12124	2	N	252					380
							277	9									
04	22380	X	16803	-0-	-5577	-0-	450	1	15489	2	N	525	553	1			352
							286	4	578	9							
05	22816	X	8380	-0-	-14436	-0-	465	1	7681	2	N	213	185	1			380
							234	9									

JAWS STATE UNIT 58 11-02 WELL #: 1H RRCID -> 285641 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10686 - 17909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17605	X	17605	-0-	-0-	-0-	303	1	15519	2	N	1561	1108	1	6	8	661
							66	4	1717	9							
01	19766	X	19766	-0-	-0-	-0-	309	1	17666	2	N	1619	2051	1	4	8	225
							10	4	1781	9							
02	12740	X	12020	-0-	-720	-0-	295	1	10535	2	N	956	916	1	2	8	263
							138	4	1052	9							
03	17608	X	14267	-0-	-3341	-0-	291	1	11860	2	N	1478	1476	1			265
							490	4	1626	9							
04	17040	X	13895	-0-	-3145	-0-	304	1	12225	2	N	1242	1099	1			408
							1366	9									
05	19778	X	14236	-0-	-5542	-0-	361	1	12532	2	N	1221	1088	1			541
							1343	9									

JETT RINK STATE 58-23 WELL #: 1H RRCID -> 286146 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10200 - 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
12	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	9708	2	811	4	N	345	372	1			310
							380	9									
01	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	9290	2	386	9	N	351	549	1			112
02	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	8250	2	333	9	N	303	183	1			232
03	9920	X	9606	-0-	-314	-0-	9252	2	354	9	N	322	368	1			186
04	9600	X	9220	-0-	-380	-0-	8870	2	350	9	N	318	364	1			140
05	9920	X	9289	-0-	-631	-0-	8997	2	292	9	N	265	184	1			221

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
12	62465	X	54733	-0-	-7732	-0-	264	1	50715	2	N	3413	3462	1	15	8	449
							3754	9									
01	60884	X	52584	-0-	-8300	-0-	255	1	48603	2	N	3387	3317	1	18	8	501
							3726	9									
02	53956	X	44240	-0-	-9716	-0-	355	1	36456	2	N	2685	2556	1	8	8	622
							4475	4	2954	9							
03	58342	X	50939	-0-	-7403	-0-	236	1	46772	2	N	3288	3297	1			613
							314	4	3617	9							
04	55620	X	48093	-0-	-7527	-0-	229	1	41895	2	N	3162	2935	1			840
							2491	4	3478	9							
05	54746	X	49980	-0-	-4766	-0-	231	1	46261	2	N	2800	2910	1			730
							408	4	3080	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
JETTA PERMIAN, LP //CONT.// 432284
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
12	36239	X	36239	-0-	-0-	-0-	1706	1	28852	2	N	4104	4411	1			775
							1167	4	4514	9							
01	35501	X	35501	-0-	-0-	-0-	1759	1	29283	2	N	3969	4214	1			530
							93	4	4366	9							
02	29624	X	19909	-0-	-9715	-0-	817	1	15479	2	N	2280	2351	1	84	8	375
							1105	4	2508	9							
03	36239	X	22275	-0-	-13964	-0-	899	1	17327	2	N	3052	2908	1			519
							692	4	3357	9							
04	35070	X	32032	-0-	-3038	-0-	1403	1	21512	2	N	3218	2903	1			834
							5577	4	3540	9							
*05	36760	X	36760	-0-	-0-	-0-	943	1	16066	2	N	3364	3609	1			589
							16051	4	3700	9							

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
12	34751	X	26863	-0-	-7888	-0-	394	1	23831	2	N	2397	2597	1	8	8	711
							1	4	2637	9							
01	34255	X	27012	-0-	-7243	-0-	350	1	24057	2	N	2368	2743	1	11	8	325
							2605	9									
02	29008	X	15827	-0-	-13181	-0-	154	1	13532	2	N	1899	1640	1	23	8	561
							52	4	2089	9							
03	30411	X	22345	-0-	-8066	-0-	587	1	19448	2	N	2100	2234	1			427
							2310	9									
04	29430	X	17835	-0-	-11595	-0-	260	1	15401	2	N	1941	1842	1			526
							39	4	2135	9							
05	27001	X	20092	-0-	-6909	-0-	269	1	15830	2	N	1977	1991	1			512
							1818	4	2175	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
12	62527	X	51069	-0-	-11458	-0-	260	1	45650	2	N	4489	4233	1	8	8	952
							221	4	4938	9							
01	57660	X	49654	-0-	-8006	-0-	235	1	44494	2	N	4341	4838	1	11	8	444
							150	4	4775	9							
02	51968	X	41523	-0-	-10445	-0-	318	1	32432	2	N	3804	3504	1	28	8	716
							4589	4	4184	9							
03	56513	X	47338	-0-	-9175	-0-	212	1	41998	2	N	4026	4260	1			482
							699	4	4429	9							
04	50760	X	44746	-0-	-6014	-0-	209	1	40383	2	N	3776	3845	1			413
							4154	9									
05	51057	X	44882	-0-	-6175	-0-	216	1	40303	2	N	3785	3288	1			910
							199	4	4164	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
12	95015	X	73108	-0-	-21907	-0-	962	1	66529	2	N	5058	5553	1	13	8	654
							53	4	5564	9							
01	95046	X	74559	-0-	-20487	-0-	993	1	67944	2	N	5111	4625	1			1140
							5622	9									
02	85848	X	47247	-0-	-38601	-0-	1036	1	40372	2	N	3183	3856	1	20	8	447
							2338	4	3501	9							
03	85932	X	59538	-0-	-26394	-0-	315	1	53974	2	N	3440	3163	1			724
							1465	4	3784	9							
04	77550	X	76394	-0-	-1156	-0-	450	1	70493	2	N	4955	4764	1			915
							5451	9									
05	74555	X	74125	-0-	-430	-0-	465	1	68354	2	N	4824	4932	1			807
							5306	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
JETTA PERMIAN, LP //CONT.// 432284
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
12	62248	X	38996	-0-	-23252	-0-	3720	1	32341	2	N	2275	2326	1	11	8	415
							432	4	2503	9							
01	55738	X	35470	-0-	-20268	-0-	3360	1	21614	2	N	2284	2399	1	8	8	292
							7984	4	2512	9							
02	44884	X	21676	-0-	-23208	-0-	2160	1	15241	2	N	1302	1294	1	5	8	295
							2843	4	1432	9							
03	46345	X	33651	-0-	-12694	-0-	3720	1	27618	2	N	2103	1896	1			502
							2313	9									
04	44880	X	33618	-0-	-11262	-0-	3600	1	27565	2	N	2227	2145	1			584
							3	4	2450	9							
05	38998	X	30877	-0-	-8121	-0-	3720	1	20488	2	N	1625	1644	1			565
							4881	4	1788	9							

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
12	93000	X	58199	-0-	-34801	-0-	224	1	53321	2	N	2578	2763	1	15	8	540
							1818	4	2836	9							
01	85622	X	48622	-0-	-37000	-0-	223	1	46155	2	N	2040	2223	1	16	8	341
							2244	9									
02	72492	X	13505	-0-	-58987	-0-	119	1	12743	2	N	584	548	1	17	8	360
							1	4	642	9							
03	73501	X	424	-0-	-73077	-0-	180	1	222	2	N	4	195	1			129
							18	4	4	9							
04	64320	X	685	-0-	-63635	-0-	300	1	338	2	N	21					150
							24	4	23	9							
*05	78429	X	78429	-0-	-0-	-0-	465	1	38588	2	N	2809	2197	1			762
							36286	4	3090	9							

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
12	176638	X	106674	-0-	-69964	-0-	310	1	99852	2	N	5804	5755	1	22	8	830
							128	4	6384	9							
01	162254	X	96034	-0-	-66220	-0-	310	1	88827	2	N	5666	5909	1	25	8	562
							664	4	6233	9							
02	140868	X	74413	-0-	-66455	-0-	280	1	62892	2	N	4764	4940	1	46	8	340
							6001	4	5240	9							
03	138384	X	73077	-0-	-65307	-0-	310	1	64831	2	N	4187	4063	1			464
							3330	4	4606	9							
04	103230	X	36574	-0-	-66656	-0-	300	1	27591	2	N	2475	2557	1			382
							5960	4	2723	9							
05	106671	X	13815	-0-	-92856	-0-	310	1	12383	2	N	1017	910	1			489
							3	4	1119	9							

LUXE OPERATING LLC 511772
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
12	48422	X	35669	-0-	-12753	-0-	909	1	23948	3	N	3523	3514	0	6	8	271
							6937	4	3875	9							
01	48422	X	46874	-0-	-1548	-0-	1081	1	38913	3	N	4007	3987	0	22	8	269
							2472	4	4408	9							
02	36932	X	31093	-0-	-5839	-0-	980	1	22558	3	N	2523	2478	0	8	8	306
							4780	4	2775	9							
03	39246	X	36889	-0-	-2357	-0-	1085	1	29636	3	N	3893	3903	0	4	8	292
							1886	4	4282	9							
04	45360	X	NO RPT	-0-	-45360	-0-					N	NO RPT					292
05	46872	X	NO RPT	-0-	-46872	-0-					N	NO RPT					292

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
LUXE OPERATING LLC //CONT.// 511772
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
12	61839	X	61839	-0-	-0-	-0-	966	1	51840	3	N	2492	2417	0			398
							6292	4	2741	9							
01	66682	X	66682	-0-	-0-	-0-	1082	1	50947	3	N	2832	2819	0	31	8	380
							11538	4	3115	9							
02	63728	X	43448	-0-	-20280	-0-	980	1	33454	3	N	1497	1326	0	21	8	530
							7367	4	1647	9							
03	70556	X	58387	-0-	-12169	-0-	1085	1	41120	3	N	2153	2305	0	8	8	370
							13814	4	2368	9							
04	64530	X	NO RPT	-0-	-64530	-0-					N	NO RPT					370
05	66681	X	NO RPT	-0-	-66681	-0-					N	NO RPT					370

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
12	29078	X	19737	-0-	-9341	-0-	1251	1	17050	2	N	1305	1314	1			630
							1436	9									
01	28954	X	14664	-0-	-14290	-0-	1251	1	11962	2	N	1319	1672	1			277
							1451	9									
02	25144	X	13237	-0-	-11907	-0-	998	1	11088	2	N	1046	743	1			580
							1151	9									
03	27838	X	25963	-0-	-1875	-0-	1266	1	23180	2	N	1379	1672	1			287
							1517	9									
04	24930	X	22049	-0-	-2881	-0-	1230	1	19443	2	N	1251	1112	1			426
							1376	9									
*05	23851	X	23851	-0-	-0-	-0-	1244	1	21621	2	N	896	1100	1			222
							986	9									

MOONTOWER RESOURCES OP, LLC 578467
COVINGTON STATE 1 WELL #: 1H RRCID -> 278439 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8415 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23727	X	23727	-0-	-0-	-0-	23704	3	23	9	N	21					446
01	25637	X	16090	-0-	-9547	-0-	16065	3	25	9	N	23					469
02	23156	X	9537	-0-	-13619	-0-	9517	3	20	9	N	18					487
03	26319	X	26319	-0-	-0-	-0-	26296	3	23	9	N	21					508
04	23095	X	23095	-0-	-0-	-0-	23086	3	9	9	N	8					516
05	23715	X	22818	-0-	-897	-0-	22723	3	95	9	N	86					602

STEVE STATE WELL #: 2H RRCID -> 278599 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8405 - 12533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4123	X	630	-0-	-3493	-0-	622	3	8	9	N	7					64
01	5704	X	86	-0-	-5618	-0-	86	3			N	-0-					64
02	5152	X	-0-	-0-	-5152	-0-					N	-0-					64
03	4991	X	26	-0-	-4965	-0-	26	3			N	-0-					64
04	4830	X	36	-0-	-4794	-0-	36	3			N	-0-					64
05	620	X	77	-0-	-543	-0-	77	3			N	-0-					64

STEVE STATE WELL #: 3H RRCID -> 283068 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8077 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
MOONTOWER RESOURCES OP, LLC //CONT.// 578467
COVINGTON STATE 13 WELL #: 2H RRCID -> 283462 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7986 - 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
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339

PLUMMER STATE NEVILL 16-21 WELL #: 5HA RRCID -> 284679 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8632 - 15136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					215
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					215
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					215
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					215
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					215
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					215

PLUMMER STATE LAURA LOU 11-14 WELL #: 4HA RRCID -> 284762 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 7425 PERF.11414 - 15614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337

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
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					188
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					188
*02	14763	X	14763	-0-	-0-	-0-	14647	4	116	9	Y	105					293
*03	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5305	3	18	9	Y	16					309
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					309
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					309

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2021

PLUMMER STATE 32 WELL #: 6HA RRCID -> 289811 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9042 - 12804

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2021

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
MOONTOWER RESOURCES OP, LLC //CONT.// 578467
LIVE OAK STATE 8-5 WELL #: 1H RRCID -> 289976 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8584 - 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
12	119071	X	112573	-0-	-6498	-0-	108462	3	4111	9	N	3737	3810	1			1003
01	140833	X	110156	-0-	-30677	-0-	106365	3	3791	9	N	3446	3081	1			1368
02	121856	X	79627	-0-	-42229	-0-	58031	3	19180	4	N	2196	2541	1			1023
							2416	9									
03	127379	X	100734	-0-	-26645	-0-	96880	3	400	4	N	3140	3192	1			971
							3454	9									
04	116820	X	95879	-0-	-20941	-0-	92709	3	3170	9	N	2882	2819	1			1034
05	112561	X	94429	-0-	-18132	-0-	87542	3	3938	4	N	2681	2629	1			1086
							2949	9									

SATURN SWD OPERATING LLC 748767
DOUBLE C SWD WELL #: 1 RRCID -> 280717 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2728 - 4630

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

DOUBLE C SWD WELL #: 3 RRCID -> 285844 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 2690 - 4890

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SCALA ENERGY OPERATING, LLC 750082
HUEY STATE 24 WELL #: 1H RRCID -> 282738 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8115 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25459	X	25459	-0-	-0-	-0-	2695	1	21912	3	Y	730	765	1			220
							49	4	803	9							
01	21359	X	18487	-0-	-2872	-0-	1125	1	16007	3	Y	487	478	1			229
							819	4	536	9							
02	39528	X	39528	-0-	-0-	-0-	23091	1	11031	3	Y	428	449	1			208
							4935	4	471	9							
03	32210	X	32210	-0-	-0-	-0-	14148	1	14397	3	Y	915	845	1			278
							2658	4	1007	9							
04	34596	X	34596	-0-	-0-	-0-	17803	1	15866	3	Y	730	726	1			282
							124	4	803	9							
*05	35626	X	35626	-0-	-0-	-0-	17806	1	16913	3	Y	731	744	1			269
							103	4	804	9							

NORMAN STATE 14 WELL #: 1H RRCID -> 282746 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8253 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	107626	X	107626	-0-	-0-	-0-	4616	1	89194	3	Y	12419	13017	1			21
							155	4	13661	9							
01	14B2 EXT		86835	-0-	86835	86835	4969	1	68870	3	Y	8504	8324	1	6	8	195
							3642	4	9354	9							
02	14B2 EXT		63823	-0-	63823	150658	35628	1	22509	3	Y	3137	3289	1			43
							2235	4	3451	9							
03	14B2 EXT		109858	-0-	109858	260516	26009	1	64644	3	Y	7293	6733	1			603
							11183	4	8022	9							
04	359117	X	98601	-0-	-260516	-0-	29246	1	63119	3	Y	5215	5183	1			635
							499	4	5737	9							
*05	102018	X	102018	-0-	-0-	-0-	29212	1	67284	3	Y	4650	4730	1			555
							407	4	5115	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16092	X	16092	-0-	-0-	-0-	10	1	11686	3	Y	2875	3014	1			406
							1233	4	3163	9							
01	18478	X	18478	-0-	-0-	-0-	4	1	13665	3	Y	2234	2185	1	4	8	451
							2352	4	2457	9							
02	14346	X	14346	-0-	-0-	-0-	8425	3	4096	4	Y	1659	1740	1			370
							1825	9									
03	22258	X	22258	-0-	-0-	-0-	15072	3	5096	4	Y	1900	1754	1			516
							2090	9									
04	16881	X	16881	-0-	-0-	-0-	15070	3	247	4	Y	1422	1413	1			525
							1564	9									
*05	17856	X	17856	-0-	-0-	-0-	16065	3	181	4	Y	1464	1489	1			500
							1610	9									

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 283883 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7974 - 12419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		23645	-0-	23645	23645	41	1	23604	3	Y	-0-					1086
01	T. A.		28892	-0-	28892	52537	34	1	28060	3	Y	725	646	1			1165
							798	9									
02	T. A.		17475	-0-	17475	70012	39	1	16926	3	Y	464	480	1			1149
							510	9									
03	T. A.		36650	-0-	36650	106662	37	1	35664	3	Y	863	890	1			1122
							949	9									
04	143567	X	36905	-0-	-106662	-0-	85	1	35325	3	Y	1359	1263	1			1218
							1495	9									
*05	38932	X	38932	-0-	-0-	-0-	37	1	37655	3	Y	1127	1160	1			1185
							1240	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 1H RRCID -> 284173 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7683 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25275	X	25275	-0-	-0-	-0-	1303	1	22029	3	Y	1746	1965	1			873
							22	4	1921	9							
01	26784	X	25263	-0-	-1521	-0-	842	1	22399	3	Y	1834	1765	1			942
							5	4	2017	9							
02	35827	X	35827	-0-	-0-	-0-	1706	1	27571	3	Y	1591	1627	1			906
							4800	4	1750	9							
03	38011	X	38011	-0-	-0-	-0-	1333	1	34508	3	Y	1892	1858	1			940
							89	4	2081	9							
04	35391	X	35391	-0-	-0-	-0-	1755	1	31999	3	Y	1487	1562	1			865
							1	4	1636	9							
*05	32900	X	32900	-0-	-0-	-0-	1743	1	29442	3	Y	1559	1500	1			924
							1715	9									

HUEY STATE 24 WELL #: 4HD RRCID -> 286149 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8706 - 18797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		111397	-0-	111397	111397	1237	1	109152	3	Y	698	744	1			289
							240	4	768	9							
01	T. A.		149588	-0-	149588	260985	1231	1	147497	3	Y	384	371	1			302
							438	4	422	9							
02	T. A.		107956	-0-	107956	368941	3483	1	103119	3	Y	368	373	1			297
							949	4	405	9							
03	T. A.		144844	-0-	144844	513785	2	1	141511	3	Y	467	453	1			311
							2817	4	514	9							
04	646425	X	132640	-0-	-513785	-0-	158	1	130270	3	Y	342	363	1			290
							1836	4	376	9							
*05	141195	X	141195	-0-	-0-	-0-	274	1	138866	3	Y	266	267	1			289
							1762	4	293	9							

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
12	91509	X	91509	-0-	-0-	-0-	4284	1	82260	3	Y	2826	3011	1			113
							1856	4	3109	9							
01	T. A.		122181	-0-	122181	122181	5542	1	112740	3	Y	2885	2785	1			213
							725	4	3174	9							
02	T. A.		85480	-0-	85480	207661	13031	1	63164	3	Y	1832	1853	1			192
							7270	4	2015	9							
03	T. A.		65664	-0-	65664	273325	7886	1	55299	3	Y	1664	1615	1			241
							649	4	1830	9							
04	364352	X	91027	-0-	-273325	-0-	9973	1	78302	3	Y	1835	1943	1			133
							733	4	2019	9							
*05	97541	X	97541	-0-	-0-	-0-	10097	1	83469	2	Y	2588	2597	1			124
							1128	4	2847	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
12	20553	X	10036	-0-	-10517	-0-	196	1	6951	3	N	477	510	1			1057
							2364	4	525	9							
01	20553	X	8307	-0-	-12246	-0-	744	1	6944	3	N	134	139	1			1052
							472	4	147	9							
02	9744	X	6538	-0-	-3206	-0-	193	1	5774	3	N	145	169	1			1028
							411	4	160	9							
03	13394	X	13394	-0-	-0-	-0-	257	1	10386	3	N	1783	1703	1			1108
							790	4	1961	9							
04	10440	X	7944	-0-	-2496	-0-	602	1	5503	3	N	1581	1644	1			1045
							100	4	1739	9							
05	10044	X	8035	-0-	-2009	-0-	536	1	5866	3	N	1394	1396	1			1043
							100	4	1533	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082
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. 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
12	177568	X	175264	-0-		-2304	-0-	1774	1	153394	3	N	5296	5663	1			627
								14270	4	5826	9							
01	184140	X	152745	-0-		-31395	-0-	5787	1	137596	3	N	4791	4971	1			447
								4092	4	5270	9							
02	166320	X	119126	-0-		-47194	-0-	3073	1	94103	3	N	2670	3108	1			9
								19013	4	2937	9							
03	184140	X	126817	-0-		-57323	-0-	3087	1	116316	3	N	3875	3703	1			181
								3151	4	4263	9							
04	178200	X	141970	-0-		-36230	-0-	8605	1	128471	3	N	3960	4118	1			23
								538	4	4356	9							
05	175274	X	149503	-0-		-25771	-0-	6888	1	136948	3	N	3193	3198	1			18
								2155	4	3512	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. 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
12	233740	X	159745	-0-		-73995	-0-	2897	1	150457	3	N	1157	2281	1			129
								5118	4	1273	9							
01	233740	X	153594	-0-		-80146	-0-	1717	1	145082	3	N	1332	1312	1			149
								5330	4	1465	9							
02	176064	X	138162	-0-		-37902	-0-	12335	1	107079	3	N	1243	1252	1			140
								17381	4	1367	9							
03	194928	X	137990	-0-		-56938	-0-	8448	1	121165	3	N	1099	1088	1			151
								7168	4	1209	9							
04	164820	X	139099	-0-		-25721	-0-	10306	1	121588	3	N	1115	1133	1			133
								5978	4	1227	9							
05	159743	X	141184	-0-		-18559	-0-	10641	1	122565	3	N	1298	1258	1			173
								6550	4	1428	9							

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. 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
12	83599	X	83599	-0-		-0-	-0-	4896	1	77368	3	Y	1138	1281	1			380
								83	4	1252	9							
01	99510	X	84698	-0-		-14812	-0-	3050	1	80532	3	Y	997	959	1			418
								19	4	1097	9							
02	95216	X	95216	-0-		-0-	-0-	3998	1	82275	3	Y	718	734	1			402
								8153	4	790	9							
03	115131	X	115131	-0-		-0-	-0-	3275	1	110414	3	Y	1034	1016	1			420
								305	4	1137	9							
04	114385	X	114385	-0-		-0-	-0-	4542	1	108667	3	Y	1066	1120	1			366
								3	4	1173	9							
*05	105493	X	105493	-0-		-0-	-0-	4484	1	99983	3	Y	933	898	1			401
								1026	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. 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
12	73020	X	73020	-0-		-0-	-0-	7853	1	58941	3	Y	4843	5160	1			360
								899	4	5327	9							
01	61008	X	61008	-0-		-0-	-0-	2320	1	53918	3	Y	4044	3902	1			502
								322	4	4448	9							
02	59537	X	59537	-0-		-0-	-0-	11088	1	40178	3	Y	3348	3386	1			464
								4588	4	3683	9							
03	61353	X	61353	-0-		-0-	-0-	6689	1	49969	3	Y	3827	3714	1			577
								485	4	4210	9							
04	59713	X	59713	-0-		-0-	-0-	8388	1	46650	3	Y	3939	4170	1			346
								342	4	4333	9							
*05	62752	X	62752	-0-		-0-	-0-	8420	1	49728	3	Y	3849	3862	1			333
								370	4	4234	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082
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
12	65162	X	51696	-0-	-13466	-0-	2460	1	46217	3	Y	2703	3043	1			144
							46	4	2973	9							
01	50123	X	50123	-0-	-0-	-0-	1675	1	45487	3	Y	2682	2581	1			245
							11	4	2950	9							
02	68585	X	68585	-0-	-0-	-0-	3307	1	53664	3	Y	2138	2186	1			197
							9262	4	2352	9							
03	68780	X	68780	-0-	-0-	-0-	2477	1	63371	3	Y	2512	2467	1			242
							169	4	2763	9							
04	68701	X	68701	-0-	-0-	-0-	3359	1	63240	3	Y	1909	2005	1			146
							2	4	2100	9							
*05	63769	X	63769	-0-	-0-	-0-	3320	1	58186	3	Y	2057	1978	1			225
							2263	9									

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
12	0	W	-0-	-0-	-0-	804091					N	-0-					213
01	0	W	59678	-0-	59678	863769	695	1	55034	3	N	874	689	1			398
							2988	4	961	9							
02	0	W	23761	-0-	23761	887530	3128	1	20255	3	N	344	448	1			294
							378	9									
03	0	W	68807	-0-	68807	956337	5676	1	61814	3	N	1105	912	1			487
							101	4	1216	9							
04	0	W	118578	-0-	118578	1074915	4312	1	112288	3	N	1216	1162	1			541
							640	4	1338	9							
*05	1193879	X	118964	-0-	-1074915	-0-	4294	1	113190	3	N	810	1047	1			304
							589	4	891	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
12	0		18857	-0-	18857	18857	12327	3	6530	9	N	5936	5694	1			242
01	0		58202	-0-	58202	77059	44699	3	13503	9	N	12275	12250	1	101	8	166
02	0		54441	-0-	54441	131500	66	1	40607	3	N	12112	12112	1			266
							445	4	13323	9							
03	0		67970	-0-	67970	199470	204	1	52645	3	N	12096	11982	1			380
							1815	4	13306	9							
*04	263440	X	63970	-0-	-199470	-0-	200	1	51326	3	N	10595	10198	1			777
							789	4	11655	9							
*05	65163	X	65163	-0-	-0-	-0-	175	1	54713	3	N	9026	9341	1			462
							346	4	9929	9							

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
12	0		74926	-0-	74926	74926	63028	3	11898	9	N	10816	10375	1			441
01	0		114281	-0-	114281	189207	98393	3	15888	9	N	14444	14255	1	90	8	540
02	0		108510	-0-	108510	297717	155	1	93015	3	N	13004	13004	1			629
							1036	4	14304	9							
03	0		145756	-0-	145756	443473	491	1	126806	3	N	12801	12680	1			750
							4378	4	14081	9							
04	588027	X	144554	-0-	-443473	-0-	505	1	129748	3	N	11207	10787	1			1170
							1973	4	12328	9							
*05	150365	X	150365	-0-	-0-	-0-	472	1	138309	3	N	9686	10024	1			832
							929	4	10655	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082
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
12	0		27820	-0-	27820	27820	21584	3	6236	9	N	5669	5438	1			231
01	0		102933	-0-	102933	130753	85869	3	17064	9	N	15513	15558	1	92	8	94
02	0		90998	-0-	90998	221751	118	1	73541	3	N	14998	14998	1			94
							841	4	16498	9							
03	0		122619	-0-	122619	344370	398	1	102023	3	N	15151	15009	1			236
							3532	4	16666	9							
*04	471294	X	126924	-0-	-344370	-0-	428	1	109709	3	N	13729	13215	1			750
							1685	4	15102	9							
*05	130195	X	130195	-0-	-0-	-0-	367	1	116948	3	N	11049	11435	1			364
							726	4	12154	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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	213					213
12	0		99233	-0-	99233	99233	82322	3	16911	9	N	15374	14182	1			1192
01	0		146531	-0-	146531	245764	128463	3	18068	9	N	16425	15508	1	84	8	2025
02	0		101843	-0-	101843	347607	86	1	86498	3	N	12963	12963	1			2025
							1000	4	14259	9							
03	0		153149	-0-	153149	500756	517	1	132635	3	N	13989	13857	1			2157
							4609	4	15388	9							
*04	659177	X	158421	-0-	-500756	-0-	550	1	141090	3	N	13271	12774	1			2654
							2183	4	14598	9							
*05	165018	X	165018	-0-	-0-	-0-	473	1	150400	3	N	12012	12431	1			2235
							932	4	13213	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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					11
12	0		35482	-0-	35482	35482	25528	3	9954	9	N	9049	8650	1			399
01	0		57186	-0-	57186	92668	42175	3	15011	9	N	13646	13486	1	83	8	476
02	0		14363	-0-	14363	107031	9378	3	40	4	N	4495	4495	1			476
							4945	9									
03	0		5809	-0-	5809	112840	8	1	2051	3	N	3345	3314	1			507
							70	4	3680	9							
04	117921	X	5081	-0-	-112840	-0-	9	1	2284	3	N	2504	2410	1			601
							34	4	2754	9							
05	75299	X	3071	-0-	-72228	-0-	2434	3	637	9	N	579	599	1			581

SOLARIS WATER MIDSTREAM, LLC 801148
GLENN WELL #: 1SW RRCID -> 272799 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3696 - 4602

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

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
TALL CITY OPERATIONS III LLC 835518
SARGE 17 WELL #: 1H RRCID -> 283130 COMPL. DATE 03/13/2021 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10167 - 14819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24914	X	24914	-0-	-0-	-0-	23307	3	1607	9	N	1461	1507	1	1	8	466
01	29078	X	19799	-0-	-9279	-0-	18516	3	1283	9	N	1166	1023	1	9	8	600
02	26264	X	127	-0-	-26137	-0-	106	3	21	9	N	19					619
03	29078	X	-0-	-0-	-29078	-0-					N	-0-					619
04	25500	X	13466	-0-	-12034	-0-	12132	3	1334	9	N	1213	1066	1	2	8	764
05	24924	X	NO RPT	-0-	-24924	-0-					N	NO RPT					764

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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

ADMIRAL FRANK FLETCHER WELL #: 1HC RRCID -> 283020 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8166 - 12447

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

ADMIRAL ERNEST KING WELL #: 1HC RRCID -> 283022 COMPL. DATE 01/14/2017 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8029 - 11820

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE WELL #: 4HX RRCID -> 283496 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7854 - 12220

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	X	-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

ADMIRAL FRANK FLETCHER STATE WELL #: 2H RRCID -> 284624 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8458 - 12864

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADMIRAL ERNEST KING STATE WELL #: 2H RRCID -> 285377 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7727 - 12160

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2020 - WELL PLUGGED 12-29-20

TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC 880622
NIGHTHAWK STATE WELL #: 454H RRCID -> 289740 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9796 - 14890

12	70835	X	70835	-0-	-0-	-0-	2941	1	57058	3	Y	9851	9908	0			6529
							10836	9									
01	64101	X	64101	-0-	-0-	-0-	3923	1	50172	3	Y	9096	9094	0			6531
							10006	9									
02	46004	X	45533	-0-	-471	-0-	2927	1	35181	3	Y	6750	6765	0			6516
							7425	9									
03	60636	X	47343	-0-	-13293	-0-	3719	1	34993	3	Y	7846	7915	0			6447
							8631	9									
04	68550	X	49984	-0-	-18566	-0-	2383	1	1024	2	Y	6049	6015	0			6481
							39923	3	6654	9							
05	70835	X	NO RPT	-0-	-70835	-0-					Y	NO RPT					6481

NIGHTHAWK STATE WELL #: 514H RRCID -> 289859 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9796 - 14891

12	57190	X	57190	-0-	-0-	-0-	2941	1	47054	3	Y	6541	5307	0			5211
							7195	9									
01	55411	X	55411	-0-	-0-	-0-	3922	1	46488	3	Y	4546	4544	0			5213
							5001	9									
02	45892	X	41387	-0-	-4505	-0-	2927	1	35181	3	Y	2981	3055	0			5139
							3279	9									
03	50809	X	43307	-0-	-7502	-0-	3719	1	34993	3	Y	4177	4195	0			5121
							4595	9									
04	55350	X	46366	-0-	-8984	-0-	2383	1	1024	2	Y	2760	2756	0			5125
							39923	3	3036	9							
05	57195	X	NO RPT	-0-	-57195	-0-					Y	NO RPT					5125

NIGHTHAWK STATE WELL #: 453H RRCID -> 289871 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9854 - 14955

12	73109	X	73109	-0-	-0-	-0-	2941	1	58894	3	Y	10249	10306	0			7489
							11274	9									
01	98115	X	57804	-0-	-40311	-0-	3923	1	44193	3	Y	8807	8808	0			7488
							9688	9									
02	88620	X	45232	-0-	-43388	-0-	2927	1	35181	3	Y	6476	6373	0			7591
							7124	9									
03	88288	X	47381	-0-	-40907	-0-	3719	1	34993	3	Y	7881	7880	0			7592
							8669	9									
04	79230	X	50689	-0-	-28541	-0-	2383	1	1024	2	Y	6690	6703	0			7579
							39923	3	7359	9							
05	73098	X	NO RPT	-0-	-73098	-0-					Y	NO RPT					7579

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC //CONT.// 880622
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
12	102769	X	102769	-0-	-0-	-0-	2941	1	87453	3	Y	11250	11317	0			3874
							12375	9									
01	92101	X	92101	-0-	-0-	-0-	3922	1	77573	3	Y	9642	9643	0			3873
							10606	9									
02	98588	X	46641	-0-	-51947	-0-	2927	1	35181	3	Y	7757	7737	0			3893
							8533	9									
03	109151	X	47936	-0-	-61215	-0-	3719	1	34993	3	Y	8385	8440	0			3838
							9224	9									
04	99450	X	51366	-0-	-48084	-0-	2383	1	1024	2	Y	7305	7318	0			3825
							39923	3	8036	9							
05	102765	X	NO RPT	-0-	-102765	-0-					Y	NO RPT					3825

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
12	0		72500	-0-	72500	1009055	3418	1	57573	3	Y	10463	10518	0			5151
							11509	9									
01	0		64286	-0-	64286	1073341	4473	1	49399	3	Y	9467	9468	0			5150
							10414	9									
02	1126990	X	53649	-0-	-1073341	-0-	3507	1	42155	3	Y	7261	7399	0			5012
							7987	9									
03	57350	X	50880	-0-	-6470	-0-	3939	1	37240	3	Y	8819	8804	0			5027
							9701	9									
04	55500	X	48880	-0-	-6620	-0-	2235	1	960	2	Y	7497	7512	0			5012
							37438	3	8247	9							
05	57350	X	NO RPT	-0-	-57350	-0-					Y	NO RPT					5012

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
12	0		60130	-0-	60130	789218	3418	1	49368	3	Y	6676	6712	0			2604
							7344	9									
01	0		62497	-0-	62497	851715	4473	1	51855	3	Y	5608	5611	0			2601
							6169	9									
02	903376	X	51661	-0-	-851715	-0-	3507	1	42155	3	Y	5454	5443	0			2612
							5999	9									
03	54498	X	48747	-0-	-5751	-0-	3939	1	37240	3	Y	6880	6849	0			2643
							7568	9									
04	52740	X	45421	-0-	-7319	-0-	2235	1	960	2	Y	4353	4357	0			2639
							37438	3	4788	9							
05	54498	X	NO RPT	-0-	-54498	-0-					Y	NO RPT					2639

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
12	0		71986	-0-	71986	794748	3418	1	59781	3	Y	7988	8030	0			8468
							8787	9									
01	0		62426	-0-	62426	857174	4473	1	49815	3	Y	7398	7397	0			8469
							8138	9									
02	907926	X	50752	-0-	-857174	-0-	3507	1	42155	3	Y	4627	4693	0			8403
							5090	9									
03	47178	X	47178	-0-	-0-	-0-	3939	1	37240	3	Y	5454	5475	0			8382
							5999	9									
*04	48083	X	48083	-0-	-0-	-0-	2235	1	960	2	Y	6773	6787	0			8368
							37438	3	7450	9							
05	43400	X	NO RPT	-0-	-43400	-0-					Y	NO RPT					8368

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC //CONT.// 880622
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
12	0		82978	-0-	82978	996380	3418 14673	1 9	64887	3	Y	13339	13413	0			4383
01	0		86772	-0-	86772	1083152	4473 13676	1 9	68623	3	Y	12433	12449	0			4367
02	1137155	X	54003	-0-	-1083152	-0-	3507 8341	1 9	42155	3	Y	7583	7224	0			4726
03	57350	X	50429	-0-	-6921	-0-	3939 9250	1 9	37240	3	Y	8409	8431	0			4704
04	55500	X	49389	-0-	-6111	-0-	2235 37438	1 3	960 8756	2 9	Y	7960	7977	0			4687
05	57350	X	NO RPT	-0-	-57350	-0-					Y	NO RPT					4687

FORT STOCKTON 32124 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
GENESIS EXPLORATION LLC 300193
STATE A/C 101 WELL #: 2 RRCID -> 019864 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SABINAL ENERGY OPERATING, LLC 742122
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 224 RRCID -> 112452 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3089 - 3271

12	14B2 EXT	116	-0-	116	621	76	2	40	9	Y	36	33	1			8
01	742	R	121	-0-	-621	-0-	79	2	42	9	Y	38	43	1			3
02	75	R	75	-0-	-0-	-0-	50	2	25	9	Y	23	13	1			13
03	155	#	124	-0-	-31	-0-	90	2	34	9	Y	31	37	1			7
04	127	R	127	-0-	-0-	-0-	93	2	34	9	Y	31	32	1			6
*05	137	R	137	-0-	-0-	-0-	102	2	35	9	Y	32	30	1			8

FORT STOCKTON UNIT WELL #: 313 RRCID -> 139215 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3294

12	310	R	62	-0-	-248	-0-	45	2	17	9	Y	15	13	1			4
01	93	#	69	-0-	-24	-0-	52	2	17	9	Y	15	18	1			1
02	84	#	75	-0-	-9	-0-	64	2	11	9	Y	10	5	1			6
03	89	R	89	-0-	-0-	-0-	78	2	11	9	Y	10	14	1			2
04	87	R	87	-0-	-0-	-0-	75	2	12	9	Y	11	11	1			2
05	93	R	93	-0-	-0-	-0-	81	2	12	9	Y	11	10	1			3

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2		N	-0-			54
01	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2		N	-0-			54
02	116 N	113	-0-	-3 B	-0-	113	2		N	-0-			54
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2		N	-0-			54
04	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2		N	-0-			54
*05	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2		N	-0-			54

SIBLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076881 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3223 - 3671

*06	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2		N	-0-			-0-
*07	372 N	156	-0-	-216 B	-0-	156	2		N	-0-			-0-
*08	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2		N	-0-			-0-
*10	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2		N	-0-			-0-
*11	274 N	243	-0-	-31 B	-0-	243	2		N	-0-			-0-
*12	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2		N	-0-			-0-
*01	341 N	280	-0-	-61 B	-0-	280	2		N	-0-			-0-
*02	198 N	113	-0-	-85 B	-0-	113	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2		N	-0-			-0-
*04	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2		N	-0-			-0-
*05	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2		N	-0-			66

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012

JURECEK "B" WELL #: 1 RRCID -> 183331 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9929 - 10632

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

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

DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 194366 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10534 - 10710

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

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
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
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					47
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					47
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					47
03	403	N	40	-0-	-363	-0-	40	3			N	-0-					47
04	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	3			N	-0-					47
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					47

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
12	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	3			N	-0-					113
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					113
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					113
03	589	N	126	-0-	-463	-0-	126	3			N	-0-					113
*04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	915	3	58	9	N	53					166
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					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
12	DLQ G-10		1490	-0-	1490	3308	1490	3			Y	-0-					55
01	DLQ G-10		1019	-0-	1019	4327	1012	3	7	9	Y	6					61
02	DLQ G-10		1393	-0-	1393	5720	1383	3	10	9	Y	9					70
03	DLQ G-10		1191	-0-	1191	6911	1184	3	7	9	Y	6					76
04	DLQ G-10		145	-0-	145	7056	145	3			Y	-0-					76
*05	3100	N	323	-0-	-2777	4279	323	3			Y	-0-					76

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
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
02	DLQ G-10		123	-0-	123	123	123	3			Y	-0-					44
03	DLQ G-10		232	-0-	232	355	232	3			Y	-0-					44
04	DLQ G-10		97	-0-	97	452	97	3			Y	-0-					44
*05	760	X	308	-0-	-452	-0-	308	3			Y	-0-					44

WILSON 15 WELL #: 4 RRCID -> 282772 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11495 - 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
12	DLQ G-10		2083	-0-	2083	2548	1997	3	86	9	Y	78					106
01	DLQ G-10		1511	-0-	1511	4059	1409	3	102	9	Y	93					199
02	DLQ G-10		1122	-0-	1122	5181	1066	3	56	9	Y	51					250
03	DLQ G-10		1607	-0-	1607	6788	1545	3	62	9	Y	56					306
04	DLQ G-10		1236	-0-	1236	8024	1213	3	23	9	Y	21					327
*05	3100	N	1327	-0-	-1773	6251	1288	3	39	9	Y	35					362

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
AVALON TX OPERATING, LLC 037888

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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
AVALON TX OPERATING, LLC //CONT.// 037888
SAM WELL #: 2 RRCID -> 254512 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3104 - 3125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

FDL OPERATING, LLC 263924
UNIVERSITY 34 WELL #: 3 RRCID -> 099168 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 2854 - 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2021

JONES, RC WELL #: 9 RRCID -> 252301 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2936 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OLSEN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 254270 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 3063 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KUYKENDALL, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 254273 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3001 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

THORNBERRY 7 WELL #: 5 RRCID -> 255172 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4802 PERF. 3078 - 3102

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ASHTON WELL #: 2 RRCID -> 255174 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 2968 - 2991

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MACFARLANE WELL #: 2 RRCID -> 255178 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3032 - 3054

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STATE AW WELL #: 1Y RRCID -> 255357 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3138 - 3156

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CITIES WELL #: 1Y RRCID -> 256220 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3039 - 3059

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ASHTON, NORA B. WELL #: 1Y RRCID -> 256221 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2968 - 2992

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

THORNBERRY 813 WELL #: 2 RRCID -> 256968 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 4823 PERF. 3056 - 3080

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY 6N WELL #: 1 RRCID -> 257027 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3066 - 3087

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GOWENS, J. W. WELL #: 12 RRCID -> 257028 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 2806 - 2986

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY "AE" WELL #: 4 RRCID -> 281853 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3037 - 3148

12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	159	3	99	9	Y	90	90	1			-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SABINAL ENERGY OPERATING, LLC 742122
LOCKHART & BROWN 14 WELL #: 17 RRCID -> 226847 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 2836 - 3024

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 742122

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

FULLERTON (SAN ANDRES) 33230 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FDL OPERATING, LLC 263924
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY "SS" WELL #: 2 RRCID -> 171244 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY "SS" WELL #: 4 RRCID -> 171246 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 4555 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY "YY" WELL #: 3 RRCID -> 172101 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4361 - 4402

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
*05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-

G-M (PENN.) //CONT.// 33459 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153475 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 11090 PERF.16184 - 17020

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

ELSINORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 063786 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 12835 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1116	N	885	-0-	-231	-0-	828	2	57	9	N	52					206
01	775	N	554	-0-	-221	-0-	519	2	35	9	N	32					238
02	1260	N	871	-0-	-389	-0-	863	2	8	9	N	7					245
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1139	2	39	9	N	35					280
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	990	2	15	9	N	14					294
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					294

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

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

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

GW (ELLENBURGER) 33579 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BAKER RESOURCES 044365
CROWLEY-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105247 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4904 - 4951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
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

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

GARDEN CITY, SOUTH (FUSSELMAN) 33998 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
GLASS WELL #: 5 RRCID -> 288412 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 10024 - 10036

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					104
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					104
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					104
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					104
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					104
*05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	N	1644	-0-	-123	-0-	1502	3	142	9	N	129					259
01	1643	N	1596	-0-	-47	-0-	1462	3	134	9	N	122	204	1			177
02	1540	N	1081	-0-	-459	-0-	987	3	94	9	N	85	187	1			75
03	1643	N	1351	-0-	-292	-0-	1275	3	76	9	N	69					144
04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1585	3	206	9	N	187	179	1			152
*05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1662	3	120	9	N	109	189	1			72

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	558	N	12	-0-	-546	-0-	12	2			N	-0-					90
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					90
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					90
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					90
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					90
05	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					90

MCMILLAN 30 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270080 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8030 - 9742

12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	649	2	62	9	N	56	184	1			129
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	654	2	64	9	N	58					187
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	821	2	55	9	N	50					237
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	614	2	53	9	N	48	182	1			103
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	619	2	54	9	N	49					152
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					152

PETEX 659782
COX, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 203027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9310 - 9337

12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					104
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					104
02	784	N	626	-0-	-158	-0-	626	2			N	-0-					104
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					104
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					104
*05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) //CONT.// 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
STARS AND STRIPES WELL #: 1 RRCID -> 229489 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3432 - 3436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 1 RRCID -> 230963 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 2555 PERF. 2432 - 4331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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

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
12	124 #	41	-0-	-83	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	124 #	41	-0-	-83	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	28 #	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

GIRVINTEX (QUEEN) 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
GIRVIN A WELL #: 1 RRCID -> 228986 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 1372 - 1390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
REED WELL #: 2 RRCID -> 055300 COMPL. DATE 05/14/1973 TOTAL DEPTH 1250 PERF. N/A

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

GIRVINTEX (QUEEN) //CONT.// 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. //CONT.// 216899
ARCO "U" WELL #: 1 RRCID -> 058033 COMPL. DATE 03/20/1974 TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A

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

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

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

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) //CONT.// 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WILSON WELL #: 102 RRCID -> 190682 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 1296 - 1356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

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

12	961	N	19	-0-	-942	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	930	N	283	-0-	-647	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
*05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-

GIRVINTEX (YATES) 35092 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
GIRVIN "A" WELL #: 2 U RRCID -> 081392 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 1170 - 1194

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					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 12/19/1995 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4079 - 4392

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
CINNABAR OPERATING, LLC 153510
HUGHES KENT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 250227 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 4470 - 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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES KENT RANCH STATE WELL #: 2 RRCID -> 253335 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5200 - 5790

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANKLIN MOUNTAIN KC OP TX, LLC 283643
KC7 RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251661 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7125 - 9877

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

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: R135 RRCID -> 153073 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 5384 - 5777

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: R155 RRCID -> 153075 COMPL. DATE 06/30/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5378 - 5530

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	T. A.		490	-0-	490	1568	365	3	125	9	Y	114	111	0			3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1568					Y	-0-	3	0			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1568					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1568					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1568					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1568					Y	-0-					-0-

EMBAR WELL #: 12 RRCID -> 168966 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5110 - 5130

12	DLQ G-10		205	-0-	205	1092	175	3	30	9	Y	27	28	0			4
01	1319	N	227	-0-	-1092	-0-	196	3	31	9	Y	28	27	0			5
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	73	3	7	9	Y	6	4	0			7
03	217	N	86	-0-	-131	-0-	76	3	10	9	Y	9	13	0			3
04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1714	3	273	9	Y	248	214	0			37
*05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	383	3	47	9	Y	43	75	0			5

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: Z 35 RRCID -> 245320 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5562 - 6455

12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	132	3	N	27	27	0			1
							30	9									
01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	6	1	1654	3	N	59	59	0			1
							65	9									
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	6	1	680	3	N	21	20	0			2
							23	9									
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	6	1	885	3	N	14	15	0			1
							15	9									
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	6	1	1767	3	N	57	57	0			1
							63	9									
*05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	6	1	1035	3	N	30	28	0			3
							33	9									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L 45 RRCID -> 276993 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5566 - 6375

12	9238	X	8579	-0-	-659	-0-	8550	3	29	9	N	26	26	0			1
01	8990	X	8232	-0-	-758	-0-	8199	3	33	9	N	30	30	0			1
02	8344	X	3302	-0-	-5042	-0-	3291	3	11	9	N	10	10	0			1
03	9238	X	2476	-0-	-6762	-0-	2468	3	8	9	N	7	7	0			1
04	8940	X	7324	-0-	-1616	-0-	7292	3	32	9	N	29	29	0			1
05	8587	X	4508	-0-	-4079	-0-	4493	3	15	9	N	14	14	0			1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: H 25 RRCID -> 276994 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5475 - 6458

12	5921	X	5192	-0-	-729	-0-	5163	3	29	9	N	26	26	0			1
01	5921	X	5743	-0-	-178	-0-	5710	3	33	9	N	30	30	0			1
02	5348	X	1745	-0-	-3603	-0-	1734	3	11	9	N	10	10	0			1
03	5921	X	1948	-0-	-3973	-0-	1940	3	8	9	N	7	7	0			1
04	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6133	3	32	9	N	29	29	0			1
05	5735	X	3227	-0-	-2508	-0-	3212	3	15	9	N	14	14	0			1

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	1891	N	1610	-0-	-281	-0-	4	1	1577	3	N	26	26	0			1
							29	9									
01	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	6	1	2139	3	N	30	30	0			1
							33	9									
02	1932	N	1031	-0-	-901	-0-	6	1	1014	3	N	10	10	0			1
							11	9									
03	1612	N	1176	-0-	-436	-0-	7	1	1161	3	N	7	7	0			1
							8	9									
04	3000	N	3242	-0-	242	242	7	1	3203	3	N	29	29	0			1
							32	9									
*05	2488	N	2246	-0-	-242	-0-	8	1	2223	3	N	14	14	0			1
							15	9									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L150 RRCID -> 277002 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 5452 - 6442

12	8928	X	8097	-0-	-831	-0-	8013	3	84	9	N	76	77	0			2
01	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	8540	3	42	9	N	38	39	0			1
02	7616	X	3432	-0-	-4184	-0-	3421	3	11	9	N	10	10	0			1
03	8432	X	2573	-0-	-5859	-0-	2565	3	8	9	N	7	7	0			1
04	8310	X	7612	-0-	-698	-0-	7580	3	32	9	N	29	29	0			1
05	8587	X	5055	-0-	-3532	-0-	5040	3	15	9	N	14	14	0			1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: J 42 RRCID -> 277008 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6087 - 6452

12	5580	X	3195	-0-	-2385	-0-	8	1	3158	3	N	26	25	0			1
							29	9									
01	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-	1	0			-0-
02	3276	X	-0-	-0-	-3276	-0-					N	-0-					-0-
03	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L 55 RRCID -> 277047 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5596 - 6348

12	4402	X	2928	-0-	-1474	-0-	12	1	2830	3	N	78	79	0			2
							86	9									
01	4402	X	3618	-0-	-784	-0-	14	1	3495	3	N	99	99	0			2
							109	9									
02	3976	X	1145	-0-	-2831	-0-	11	1	1123	3	N	10	11	0			1
							11	9									
03	4402	X	650	-0-	-3752	-0-	13	1	629	3	N	7	7	0			1
							8	9									
04	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	14	1	4178	3	N	43	43	0			1
							47	9									
05	3627	X	2492	-0-	-1135	-0-	16	1	2455	3	N	19	18	0			2
							21	9									

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT WELL #: 314 RRCID -> 154907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5300 - 5775

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GOLDSMITH (GRAYBURG) 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
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-

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
12	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			Y	-0-					-0-
01	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1067	-0-	1067	1067	1067	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	1110	-0-	1110	2177	1110	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	2210	-0-	2210	4387	2210	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	927	-0-	927	5314	927	3			Y	-0-					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1912	-0-	-103	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	816	-0-	-1004	-0-	816	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1576	-0-	-377	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
05	899	N	816	-0-	-83	-0-	816	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
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
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOLDSMITH, C. A. ET AL. WELL #: 598 RRCID -> 280240 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 3842 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BASIN WELL SERVICE OF ODESSA,INC 054618
COWDEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019939 COMPL. DATE 08/18/1962 TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A

12	217	N	69	-0-	-148	-0-	69	3			Y	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					21
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					21
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					21
*05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					21

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ECTOR -AU- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036023 COMPL. DATE 12/30/1964 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CLYDE -B- WELL #: 150 RRCID -> 037753 COMPL. DATE 11/29/1965 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MAMMOTH EXPLORATION LLC 523592
WIGHT -6- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019938 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 5190 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-BLAKENEY/S. A./UNIT WELL #: 21 RRCID -> 152978 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 3783 - 3918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	660	-0-	-712	-0-	660	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	872	-0-	-616	-0-	872	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
05	744	N	277	-0-	-467	-0-	277	2			N	-0-					-0-

PETEX 659782
BLAKENEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 174345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4058 - 4108

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

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
TXL WELL #: 3 RRCID -> 034165 COMPL. DATE 09/04/1964 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GRAYBURG GAS UNIT VII WELL #: 1 RRCID -> 036732 COMPL. DATE 08/25/1965 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 2 RRCID -> 094625 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3918 - 3938

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GRAYBURG GAS UNIT XI WELL #: 2 RRCID -> 102950 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4010 - 4108

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 4 RRCID -> 216204 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 3894 - 3929

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

12	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	3			N	-0-					23
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					23
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	80	2			N	-0-					23
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					23
04	150	N	69	-0-	-81	-0-	69	2			N	-0-					23
*05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					23

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. //CONT.// 008716
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
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	180	N	52	-0-	-128	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-

SPECK WELL #: 3 RRCID -> 173911 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 3926 PERF. 3732 - 3742

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	3			N	-0-					10
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					10
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					10
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					10
04	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

JULENA WELL #: 1 RRCID -> 180538 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848

12	961	N	910	-0-	-51	-0-	910	3			N	-0-					-0-
01	961	N	906	-0-	-55	-0-	906	2			N	-0-					-0-
02	840	N	414	-0-	-426	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
*04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
*05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
SCHARBAUER "G" WELL #: 8 RRCID -> 185905 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3822 - 3848

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BLAKENEY "G" WELL #: 7 RRCID -> 171486 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3800 - 3812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	9	-0-	9	147	9	3			N	-0-					100
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	147					N	-0-					100
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	147					N	-0-					100
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	147					N	-0-					100
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	147					N	-0-					100
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	147					N	-0-					100

BLAKENEY F WELL #: F 1 RRCID -> 237022 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3856 - 3867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA WTP LP 630555
SHEBA WELL #: 1 RRCID -> 188744 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3790 - 3813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BLAKENEY B. H. "G" WELL #: 1Q RRCID -> 158374 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3777 - 3795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	69	-0-	-148	-0-	69	3			Y	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					21
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					21
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					21
*05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					21

COWDEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 205157 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3924 - 4146

12	1922	X	622	-0-	-1300	-0-	622	3			Y	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-					21
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					21
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			Y	-0-					21
*05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					21

COWDEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 220712 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3908 - 4070

12	1922	N	623	-0-	-1299	-0-	623	3			Y	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-					22
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					22
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			Y	-0-					22
*05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					22

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

12	186	#	178	-0-	-8	B	-8	178	3		Y	-0-					-0-
01	186	#	144	-0-	-42	B	-50	144	3		Y	-0-					-0-
02	280	#	92	-0-	-188	B	-238	92	3		Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -238																	
03	310	#	120	-0-	-190	B	-428	120	3		Y	-0-					-0-
04	180	#	91	-0-	-89	B	-517	91	3		Y	-0-					-0-
05	186	#	NO RPT	-0-	-186	B	-703				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

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
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-

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

12	0	#	210	-0-	210	B	-2746	210	2		N	-0-					6
01	217	#	122	-0-	-95	B	-2841	122	2		N	-0-					6
02	224	#	40	-0-	-184	B	-3025	40	2		N	-0-					6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -658 CANCELLED UNDERAGE -> -2367																	
03	248	#	77	-0-	-171	B	-829	77	2		N	-0-					6
04	240	#	153	-0-	-87	B	-916	152	2	1 9	N	1					7
05	217	#	NO RPT	-0-	-217	B	-1133				N	NO RPT					7

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC //CONT.// 078032
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216725 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4012 - 4313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	#	657	-0-	-56 B	-378	657	2			N	-0-					145
01	744	#	488	-0-	-256 B	-634	488	2			N	-0-					145
02	672	#	161	-0-	-511 B	-1145	161	2			N	-0-					145
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-914	CANCELLED UNDERAGE ->	-231										
03	682	#	250	-0-	-432 B	-1346	250	2			N	-0-					145
04	660	#	198	-0-	-462 B	-1808	198	2			N	-0-					145
05	651	#	NO RPT	-0-	-651 B	-2459					N	NO RPT					145

BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
STATE OF TEXAS EM WELL #: 1 RRCID -> 215064 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 3880 - 4133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	#	80	-0-	18 B	-165	80	3			Y	-0-					-0-
01	62	#	81	-0-	19 B	-146	81	3			Y	-0-					-0-
02	84	#	35	-0-	-49 B	-195	35	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-49	CANCELLED UNDERAGE ->	-146										
03	93	#	52	-0-	-41 B	-90	52	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	66	-0-	-24 B	-114	66	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	33	-0-	-60 B	-174	33	3			Y	-0-					-0-

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
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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	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-

CUMMINS -12- WELL #: 11 RRCID -> 019439 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 8571 PERF. N/A

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

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FRANK -B- WELL #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	#	1253	-0-	-80 B	-600	1253	3			N	-0-					-0-
01	1240	#	1236	-0-	-4 B	-604	1236	3			N	-0-					-0-
02	1092	#	558	-0-	-534 B	-1138	558	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-908	CANCELLED UNDERAGE ->	-230										
03	1209	#	73	-0-	-1136 B	-2044	73	3			N	-0-					-0-
04	1170	#	1227	-0-	57 B	-1987	1227	3			N	-0-					-0-
05	1209	#	507	-0-	-702 B	-2689	507	3			N	-0-					-0-

EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	#	1965	-0-	446 B	-4581	1965	3			N	-0-					-0-
01	1984	#	1969	-0-	-15 B	-4596	1969	3			N	-0-					-0-
02	1792	#	736	-0-	-1056 B	-5652	736	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-1071	CANCELLED UNDERAGE ->	-4581										
03	1984	#	544	-0-	-1440 B	-2511	544	3			N	-0-					-0-
04	1920	#	1945	-0-	25 B	-2486	1945	3			N	-0-					-0-
05	1984	#	788	-0-	-1196 B	-3682	788	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

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

EMBAR -B- WELL #: 33 RRCID -> 033072 COMPL. DATE 05/09/1964 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A

12	9889 #	13115	-0-	3226	B	-24161	13115	3		Y	-0-			-0-
01	0 #	12817	-0-	12817	B	-11344	12817	3		Y	-0-			-0-
02	12180 #	4687	-0-	-7493	B	-18837	4687	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -18837														
03	13485 #	3565	-0-	-9920	B	-28757	3565	3		Y	-0-			-0-
04	13050 #	12932	-0-	-118	B	-28875	12932	3		Y	-0-			-0-
05	13113 #	4685	-0-	-8428	B	-37303	4685	3		Y	-0-			-0-

ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A

12	543 R	543	-0-	-0-	B	-0-	543	3		Y	-0-			-0-
01 DLQ G-10		549	-0-	549	B	549	549	3		Y	-0-			-0-
02 DLQ G-10		204	-0-	204	B	753	204	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 753														
03 DLQ G-10		84	-0-	84	B	837	84	3		Y	-0-			-0-
04	1340 R	503	-0-	-837	B	-0-	503	3		Y	-0-			-0-
05	465 #	232	-0-	-233	B	-233	232	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A

12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 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-

EMBAR WELL #: 45 RRCID -> 049985 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4144 - 4198

12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 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-

UNIVERISTY ANDREWS WELL #: 321 RRCID -> 167292 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 3944 - 4137

12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
COWDEN, J. F. WELL #: 21 U RRCID -> 032982 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4004 - 4034

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

FDL OPERATING, LLC 263924
CHEYENNE-CUMMINS WELL #: 2 U RRCID -> 042650 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
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-

OXY USA WTP LP 630555
CUMMINS-P WELL #: 1 RRCID -> 031434 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4048 - 4183

12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT	-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

12 414 R	705	-0-	291	B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
01 775 #	698	-0-	-77	B	-77	698	2			N	-0-					-0-
02 700 #	296	-0-	-404	B	-481	296	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -481																
03 775 #	576	-0-	-199	B	-680	576	2			N	-0-					-0-
04 690 #	555	-0-	-135	B	-815	555	2			N	-0-					-0-
05 713 #	548	-0-	-165	B	-980	548	2			N	-0-					-0-

DEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4116 - 4154

12 188 R	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
01 186 R	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02 84 #	79	-0-	-5	B	-5	79	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5																
03 149 R	154	-0-	5	B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04 148 R	148	-0-	-0-	B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*05 146 R	146	-0-	-0-	B	-0-	146	2			N	-0-					-0-

DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183

12 35 R	47	-0-	12	B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01 47 R	47	-0-	-0-	B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02 56 #	20	-0-	-36	B	-36	20	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -36																
03 62 #	38	-0-	-24	B	-60	38	2			N	-0-					-0-
04 60 #	37	-0-	-23	B	-83	37	2			N	-0-					-0-
05 62 #	37	-0-	-25	B	-108	37	2			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
SATANTA OIL COMPANY 748744
UNIVERSITY 32A WELL #: 1 G RRCID -> 034232 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	#	1381	-0-	-138 B	-2358	1381	3			N	-0-					-0-
01	1550	#	1364	-0-	-186 B	-2544	1364	3			N	-0-					-0-
02	1400	#	604	-0-	-796 B	-3340	604	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-1719	CANCELLED UNDERAGE ->		-1621									
03	1550	#	1320	-0-	-230 B	-1949	1320	3			N	-0-					-0-
04	1380	#	1391	-0-	11 B	-1938	1391	3			N	-0-					-0-
05	1395	#	561	-0-	-834 B	-2772	561	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY -29- WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					44
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					44
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					44

UNIVERSITY -20- WELL #: 1 RRCID -> 038229 COMPL. DATE 02/12/1966 TOTAL DEPTH 6230 PERF. N/A

12	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-1076				N	-0-					165
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-1076				N	-0-					165
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-1076				N	-0-					165
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-60		CANCELLED UNDERAGE ->		-1016								
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-60				N	-0-					165
04	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-60				N	-0-					165
05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-60				N	-0-					165

SUNDOWN ENERGY LP 829482
SCHARBAUER WELL #: 1 RRCID -> 056318 COMPL. DATE 08/26/1973 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A

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

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES) //CONT.// 35659 625 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
PETROPLEX ENERGY INC. //CONT.// 660886
PHILLIPS TXL "E" WELL #: 1 RRCID -> 290480 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 4194 - 4338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		99	-0-	99	99	99	3			N	-0-					-0-
10	0		68	-0-	68	167	68	3			N	-0-					-0-
11	0		1	-0-	1	168	1	3			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	168					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	168					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
TXL "J" WELL #: 3 RRCID -> 046983 COMPL. DATE 09/09/1969 TOTAL DEPTH 5878 PERF. N/A

12	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					34
01	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					34
02	252	#	129	-0-	-123	-0-	129	2			N	-0-					34
03	279	#	179	-0-	-100	-0-	179	2			N	-0-					34
04	270	#	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					34
05	279	#	261	-0-	-18	-0-	261	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

12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

GARY PERMIAN, LLC 296347
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146696 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 22765 PERF.17352 - 17372

12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1323	-0-	-49	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
*05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	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

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2020 - WELL PLUGGED 4-16-2020

GOMEZ (DELAWARE) //CONT.// 35708 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
DEWITT, BILL WELL #: 1D RRCID -> 290119 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 5000 - 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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	5332	X	5011	-0-	-321	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	5302	-0-	-30	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	3662	-0-	-1126	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
03	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4892	-0-	-238	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	5057	-0-	-244	-0-	5057	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

12	12524	X	11897	-0-	-627	-0-	11897	2			N	-0-					-0-
01	12524	X	11421	-0-	-1103	-0-	11421	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	8604	-0-	-2708	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	12332	-0-	-37	-0-	12332	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	11374	-0-	-536	-0-	11374	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	11855	-0-	-49	-0-	11855	2			N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 171060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17030 PERF.16722 - 16886

12	8215	X	5281	-0-	-2934	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
01	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	7056	-0-	-476	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
03	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	9142	2			N	-0-					-0-
04	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	9519	2			N	-0-					-0-
*05	15774	X	15774	-0-	-0-	-0-	15774	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

12	1333	X	997	-0-	-336	-0-	997	2			N	-0-					-0-
01	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	1055	-0-	-1285	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1096	-0-	-113	-0-	1096	2			N	-0-					-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 3 RRCID -> 183330 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 19781

12	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	11522	2			N	-0-					-0-
01	12539	X	12539	-0-	-0-	-0-	12539	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	9727	-0-	-437	-0-	9727	2			N	-0-					-0-
03	12778	X	12778	-0-	-0-	-0-	12778	2			N	-0-					-0-
04	11685	X	11685	-0-	-0-	-0-	11685	2			N	-0-					-0-
*05	13259	X	13259	-0-	-0-	-0-	13259	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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
12	24521	X	23690	-0-	-831	-0-	23690	2			N	-0-					-0-
01	25833	X	25833	-0-	-0-	-0-	25833	2			N	-0-					-0-
02	22120	X	18762	-0-	-3358	-0-	18762	2			N	-0-					-0-
03	24490	X	23838	-0-	-652	-0-	23838	2			N	-0-					-0-
04	24990	X	24884	-0-	-106	-0-	24884	2			N	-0-					-0-
05	25823	X	25535	-0-	-288	-0-	25535	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
12	9424	X	5039	-0-	-4385	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
01	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	10639	2			N	-0-					-0-
02	8344	X	7141	-0-	-1203	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8397	-0-	-779	-0-	8397	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	9759	-0-	-531	-0-	9759	2			N	-0-					-0-
*05	12665	X	12665	-0-	-0-	-0-	12665	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
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
02	924	N	709	-0-	-215	-0-	709	3			N	-0-					-0-
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
*05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	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
12	11129	X	7392	-0-	-3737	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
01	12949	X	12949	-0-	-0-	-0-	12949	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	9390	-0-	-662	-0-	9390	2			N	-0-					-0-
03	11583	X	11583	-0-	-0-	-0-	11583	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	10555	-0-	-1985	-0-	10555	2			N	-0-					-0-
05	12958	X	10680	-0-	-2278	-0-	10680	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
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-

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
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
*05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
SIBLEY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 064002 COMPL. DATE 01/31/1975 TOTAL DEPTH 23450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			N	-0-					157
01	2728	N	2714	-0-	-14	-0-	2714	3			N	-0-					157
02	2156	N	1869	-0-	-287	-0-	1869	3			N	-0-					157
03	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					157
*04	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					157
05	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					157

GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080502 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 21937 PERF.17638 - 17845

12	12776	X	12776	-0-	-0-	-0-	12776	3			N	-0-					-0-
01	13645	X	13645	-0-	-0-	-0-	13645	3			N	-0-					-0-
02	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	11208	3			N	-0-					-0-
03	12507	X	12507	-0-	-0-	-0-	12507	3			N	-0-					-0-
04	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					N	NO RPT					-0-
05	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2A RRCID -> 097493 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 18100 PERF.17505 - 18868

12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ UNIT WELL #: 1B RRCID -> 244938 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.17053 - 17396

12	18011	X	14673	-0-	-3338	-0-	14673	3			N	-0-					-0-
01	17980	X	14814	-0-	-3166	-0-	14814	3			N	-0-					-0-
02	15232	X	13272	-0-	-1960	-0-	13272	3			N	-0-					-0-
03	16833	X	13546	-0-	-3287	-0-	13546	3			N	-0-					-0-
04	15780	X	13410	-0-	-2370	-0-	13410	3			N	-0-					-0-
05	14818	X	NO RPT	-0-	-14818	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
BAKER 84 WELL #: 1 RRCID -> 242171 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 22800 PERF.18985 - 19362

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
LHR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095315 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 18655 PERF.18084 - 18178

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC 576512
DIXEL RESOURCES INC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183070 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 22670 PERF.18308 - 18386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EXXON FEE "L" WELL #: 1 RRCID -> 109871 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 22650 PERF.18533 - 18730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3069	N	2675	-0-	-394	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
01	3069	N	2216	-0-	-853	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	2271	-0-	-25	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2482	-0-	-184	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	2382	-0-	-129	-0-	2382	2			N	-0-					-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 2H RRCID -> 196011 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 17112 PERF.17210 - 19284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11718	X	10469	-0-	-1249	-0-	10469	2			N	-0-					-0-
01	11718	X	11258	-0-	-460	-0-	11258	2			N	-0-					-0-
02	10500	X	8447	-0-	-2053	-0-	8447	2			N	-0-					-0-
03	14364	X	14364	-0-	-0-	-0-	14364	2			N	-0-					-0-
04	13852	X	13852	-0-	-0-	-0-	13852	2			N	-0-					-0-
*05	13598	X	13598	-0-	-0-	-0-	13598	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32333	X	28651	-0-	-3682	-0-	28651	2			N	-0-					-0-
01	34330	X	34330	-0-	-0-	-0-	34330	2			N	-0-					-0-
02	26740	X	17948	-0-	-8792	-0-	17948	2			N	-0-					-0-
03	29605	X	23333	-0-	-6272	-0-	23333	2			N	-0-					-0-
04	33210	X	27432	-0-	-5778	-0-	27432	2			N	-0-					-0-
*05	36046	X	36046	-0-	-0-	-0-	36046	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	23126	X	17286	-0-	-5840	-0-	17286	2			N	-0-					-0-
01	22878	X	15992	-0-	-6886	-0-	15992	2			N	-0-					-0-
02	19424	X	19424	-0-	-0-	-0-	19424	2			N	-0-					-0-
03	23450	X	23450	-0-	-0-	-0-	23450	2			N	-0-					-0-
04	19468	X	19468	-0-	-0-	-0-	19468	2			N	-0-					-0-
*05	26652	X	26652	-0-	-0-	-0-	26652	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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
12	31186	X	29283	-0-	-1903	-0-	29283	2			N	-0-					-0-
01	31186	X	29566	-0-	-1620	-0-	29566	2			N	-0-					-0-
02	28168	X	22409	-0-	-5759	-0-	22409	2			N	-0-					-0-
03	30721	X	29708	-0-	-1013	-0-	29708	2			N	-0-					-0-
04	29280	X	27260	-0-	-2020	-0-	27260	2			N	-0-					-0-
05	29574	X	28012	-0-	-1562	-0-	28012	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
12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
*05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	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
12	19003	X	18275	-0-	-728	-0-	18275	2			N	-0-					-0-
01	22660	X	22660	-0-	-0-	-0-	22660	2			N	-0-					-0-
02	17108	X	14680	-0-	-2428	-0-	14680	2			N	-0-					-0-
03	19811	X	19811	-0-	-0-	-0-	19811	2			N	-0-					-0-
04	19680	X	18881	-0-	-799	-0-	18881	2			N	-0-					-0-
05	20336	X	19427	-0-	-909	-0-	19427	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	210	N	126	-0-	-84	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	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
12	13237	X	7823	-0-	-5414	-0-	7823	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	7718	-0-	-2946	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	6373	-0-	-1775	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
*03	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	9873	2			N	-0-					-0-
04	13606	X	13606	-0-	-0-	-0-	13606	2			N	-0-					-0-
*05	12729	X	12729	-0-	-0-	-0-	12729	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
12	31896	X	31896	-0-	-0-	-0-	31896	2			N	-0-					-0-
01	32533	X	32533	-0-	-0-	-0-	32533	2			N	-0-					-0-
02	25760	X	22019	-0-	-3741	-0-	22019	2			N	-0-					-0-
03	31899	X	29841	-0-	-2058	-0-	29841	2			N	-0-					-0-
04	31885	X	31885	-0-	-0-	-0-	31885	2			N	-0-					-0-
*05	32850	X	32850	-0-	-0-	-0-	32850	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
12	34503	X	32558	-0-	-1945	-0-	32558	2			N	-0-					-0-
01	41905	X	41905	-0-	-0-	-0-	41905	2			N	-0-					-0-
02	30828	X	23840	-0-	-6988	-0-	23840	2			N	-0-					-0-
03	39606	X	39606	-0-	-0-	-0-	39606	2			N	-0-					-0-
04	36600	X	36123	-0-	-477	-0-	36123	2			N	-0-					-0-
05	37820	X	36746	-0-	-1074	-0-	36746	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
12	40503	X	40503	-0-	-0-	-0-	40503	2			N	-0-					-0-
01	42576	X	42576	-0-	-0-	-0-	42576	2			N	-0-					-0-
02	30628	X	30628	-0-	-0-	-0-	30628	2			N	-0-					-0-
*03	41489	X	41489	-0-	-0-	-0-	41489	2			N	-0-					-0-
04	38633	X	38633	-0-	-0-	-0-	38633	2			N	-0-					-0-
*05	41408	X	41408	-0-	-0-	-0-	41408	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
12	1054	N	882	-0-	-172	-0-	882	2			N	-0-					-0-
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
*03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
04	960	N	821	-0-	-139	-0-	821	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	898	-0-	-125	-0-	898	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
12	25885	X	13104	-0-	-12781	-0-	13104	2			N	-0-					-0-
01	25854	X	25262	-0-	-592	-0-	25262	2			N	-0-					-0-
02	22764	X	19646	-0-	-3118	-0-	19646	2			N	-0-					-0-
*03	27642	X	27642	-0-	-0-	-0-	27642	2			N	-0-					-0-
04	27031	X	27031	-0-	-0-	-0-	27031	2			N	-0-					-0-
*05	28330	X	28330	-0-	-0-	-0-	28330	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
12	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	2			N	-0-					-0-
01	589	N	486	-0-	-103	-0-	486	2			N	-0-					-0-
02	532	N	506	-0-	-26	-0-	506	2			N	-0-					-0-
03	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	2			N	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
*05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	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
12	28489	X	26823	-0-	-1666	-0-	26823	2			N	-0-					-0-
01	28489	X	28079	-0-	-410	-0-	28079	2			N	-0-					-0-
02	25368	X	23472	-0-	-1896	-0-	23472	2			N	-0-					-0-
*03	28555	X	28555	-0-	-0-	-0-	28555	2			N	-0-					-0-
04	27180	X	27090	-0-	-90	-0-	27090	2			N	-0-					-0-
*05	28224	X	28224	-0-	-0-	-0-	28224	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
12	3193	X	2902	-0-	-291	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	3129	-0-	-2	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2450	-0-	-322	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
*03	2976	X	2910	-0-	-66	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2636	-0-	-394	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2807	-0-	-324	-0-	2807	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
12	13361	X	13323	-0-	-38	-0-	13323	2			N	-0-					-0-
01	13578	X	12021	-0-	-1557	-0-	12021	2			N	-0-					-0-
02	12264	X	9424	-0-	-2840	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
*03	13578	X	13229	-0-	-349	-0-	13229	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	12011	-0-	-1099	-0-	12011	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	11911	-0-	-1419	-0-	11911	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
12	992	N	949	-0-	-43	-0-	949	2			N	-0-					-0-
01	992	N	942	-0-	-50	-0-	942	2			N	-0-					-0-
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
04	900	N	891	-0-	-9	-0-	891	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	401	-0-	-622	-0-	401	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
12	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*03	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	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-

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
12	64976	X	60053	-0-	-4923	-0-	60053	2			N	-0-					-0-
01	63953	X	63033	-0-	-920	-0-	63033	2			N	-0-					-0-
02	56392	X	45851	-0-	-10541	-0-	45851	2			N	-0-					-0-
*03	64694	X	64694	-0-	-0-	-0-	64694	2			N	-0-					-0-
04	60990	X	59331	-0-	-1659	-0-	59331	2			N	-0-					-0-
*05	65854	X	65854	-0-	-0-	-0-	65854	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
12	6603	X	6169	-0-	-434	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	4795	-0-	-1250	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4450	-0-	-1010	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
*03	6169	X	5273	-0-	-896	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	4016	-0-	-1954	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					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
12	372	N	109	-0-	-263	-0-	109	2			N	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	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

12	20031	X	20031	-0-	-0-	-0-	20031	2			N	-0-					-0-
01	17422	X	17422	-0-	-0-	-0-	17422	2			N	-0-					-0-
02	13776	X	11754	-0-	-2022	-0-	11754	2			N	-0-					-0-
*03	18090	X	18090	-0-	-0-	-0-	18090	2			N	-0-					-0-
04	15840	X	15543	-0-	-297	-0-	15543	2			N	-0-					-0-
05	16368	X	13683	-0-	-2685	-0-	13683	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

BEM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048852 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

12	29760	X	25093	-0-	-4667	-0-	25093	2			N	-0-					-0-
01	33448	X	33448	-0-	-0-	-0-	33448	2			N	-0-					-0-
02	26880	X	24203	-0-	-2677	-0-	24203	2			N	-0-					-0-
03	29888	X	29888	-0-	-0-	-0-	29888	2			N	-0-					-0-
04	28837	X	28837	-0-	-0-	-0-	28837	2			N	-0-					-0-
*05	31207	X	31207	-0-	-0-	-0-	31207	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049404 COMPL. DATE 11/08/1970 TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A

12	35606	X	35606	-0-	-0-	-0-	35606	2			N	-0-					-0-
01	37675	X	37675	-0-	-0-	-0-	37675	2			N	-0-					-0-
02	27317	X	27317	-0-	-0-	-0-	27317	2			N	-0-					-0-
*03	39996	X	39996	-0-	-0-	-0-	39996	2			N	-0-					-0-
04	36059	X	36059	-0-	-0-	-0-	36059	2			N	-0-					-0-
*05	38672	X	38672	-0-	-0-	-0-	38672	2			N	-0-					-0-

BENNETT, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049936 COMPL. DATE 02/09/1971 TOTAL DEPTH 22800 PERF.21754 - 22701

12	25947	X	25777	-0-	-170	-0-	25777	2			N	-0-					-0-
01	27067	X	27067	-0-	-0-	-0-	27067	2			N	-0-					-0-
02	23436	X	21243	-0-	-2193	-0-	21243	2			N	-0-					-0-
03	25947	X	25920	-0-	-27	-0-	25920	2			N	-0-					-0-
04	25110	X	24301	-0-	-809	-0-	24301	2			N	-0-					-0-
05	25947	X	25858	-0-	-89	-0-	25858	2			N	-0-					-0-

RIGGS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050985 COMPL. DATE 07/20/1971 TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A

12	5425	X	4775	-0-	-650	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	5032	-0-	-393	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	3881	-0-	-823	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	5109	-0-	-68	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4742	-0-	-178	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4937	-0-	-85	-0-	4937	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
12	14570	X	13228	-0-	-1342	-0-	13228	2			N	-0-					-0-
01	14601	X	13973	-0-	-628	-0-	13973	2			N	-0-					-0-
02	13300	X	5781	-0-	-7519	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
*03	14725	X	10394	-0-	-4331	-0-	10394	2			N	-0-					-0-
04	14250	X	12103	-0-	-2147	-0-	12103	2			N	-0-					-0-
*05	14714	X	14714	-0-	-0-	-0-	14714	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
12	1147	N	1082	-0-	-65	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	788	-0-	-220	-0-	788	2			N	-0-					-0-
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
*05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	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
12	682	N	254	-0-	-428	-0-	254	2			N	-0-					-0-
01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
02	952	N	524	-0-	-428	-0-	524	2			N	-0-					-0-
*03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	638	-0-	-412	-0-	638	2			N	-0-					-0-
05	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	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
12	372	N	237	-0-	-135	-0-	237	2			N	-0-					-0-
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
02	308	N	280	-0-	-28	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	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
12	111910	X	84226	-0-	-27684	-0-	84226	2			N	-0-					-0-
01	84940	X	9051	-0-	-75889	-0-	9051	2			N	-0-					-0-
02	76720	X	50689	-0-	-26031	-0-	50689	2			N	-0-					-0-
03	84940	X	59703	-0-	-25237	-0-	59703	2			N	-0-					-0-
04	115724	X	115724	-0-	-0-	-0-	115724	2			N	-0-					-0-
*05	116857	X	116857	-0-	-0-	-0-	116857	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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
TOMAHAWK WELL #: 1 RRCID -> 160447 COMPL. DATE 01/25/2021 TOTAL DEPTH 15803 PERF. 4560 - 4999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HATCH, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 168132 COMPL. DATE 12/27/1997 TOTAL DEPTH 22450 PERF.21230 - 22450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
02	532	N	468	-0-	-64	-0-	468	2			N	-0-					-0-
03	496	N	279	-0-	-217	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	630	N	134	-0-	-496	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	527	N	100	-0-	-427	-0-	100	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
01	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
02	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
03	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
04	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
*05	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					-0-

DALCO-USM WELL #: 1A RRCID -> 138901 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 22650 PERF.21330 - 22650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7622	2			N	-0-					-0-
01	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
02	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
03	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
04	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
*05	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	7645	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 2 RRCID -> 052301 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
01	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
02	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
03	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
*04	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	12865	X	3608	-0-	-9257	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
01	12865	X	3347	-0-	-9518	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
02	7756	X	2664	-0-	-5092	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
03	5673	X	2985	-0-	-2688	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					-0-
05	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-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
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
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	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

GARY PERMIAN, LLC 296347
WINFIELD, THEO ET AL -D- WELL #: 1 RRCID -> 051612 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 23140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03	217	N	70	-0-	-147	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	210	N	57	-0-	-153	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	217	N	64	-0-	-153	-0-	64	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
12	10912	X	7508	-0-	-3404	-0-	7508	2			N	-0-					-0-
01	11895	X	11895	-0-	-0-	-0-	11895	2			N	-0-					-0-
02	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	11064	2			N	-0-					-0-
03	12132	X	12132	-0-	-0-	-0-	12132	2			N	-0-					-0-
04	11883	X	11883	-0-	-0-	-0-	11883	2			N	-0-					-0-
*05	12080	X	12080	-0-	-0-	-0-	12080	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3875	X	2376	-0-	-1499	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	1617	-0-	-832	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
02	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
03	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	10851	3			N	-0-					-0-
04	15929	X	15929	-0-	-0-	-0-	15929	3			N	-0-					-0-
05	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC //CONT.// 576512

FORTSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 047916 COMPL. DATE 01/14/1970 TOTAL DEPTH 21818 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3813	X	2719	-0-	-1094	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	1772	-0-	-1173	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
02	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
03	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
04	19632	X	19632	-0-	-0-	-0-	19632	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE -L- WELL #: 1 RRCID -> 048717 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 22725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	999	-0-	-117	-0-	999	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FSOC-LEON WELL #: 1 RRCID -> 049868 COMPL. DATE 06/22/1974 TOTAL DEPTH 22600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3296	-0-	-889	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
02	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	7717	3			N	-0-					-0-
03	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	10462	3			N	-0-					-0-
04	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	7572	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WILLIAMS CC WELL #: 1 RRCID -> 050239 COMPL. DATE 03/22/1971 TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7843	X	4618	-0-	-3225	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
01	1767	X	1186	-0-	-581	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
02	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
03	26907	X	26907	-0-	-0-	-0-	26907	3			N	-0-					-0-
04	30609	X	30609	-0-	-0-	-0-	30609	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					-0-

ROONEY WELL #: 1 RRCID -> 050955 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 22700 PERF.21188 - 22622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIGGS -A- WELL #: 1 RRCID -> 051667 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC //CONT.// 576512
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 052367 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 22596 PERF.21406 - 22043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4402	X	1834	-0-	-2568	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	2692	-0-	-1710	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
02	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	3			N	-0-					-0-
03	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	11091	3			N	-0-					-0-
04	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	8323	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 056377 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 22745 PERF.21921 - 22600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5642	X	865	-0-	-4777	-0-	865	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	2859	-0-	-520	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
02	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2267	-0-	-616	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	544	-0-	-2246	-0-	544	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 059626 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 088763 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 22172 PERF.21730 - 22170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	145	-0-	-10	-0-	69	3	76	9	N	69					140
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	100	3	72	9	N	65					205
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	149	3	79	9	N	72	178	1			99
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	88	3	42	9	N	38					137
04	180	N	80	-0-	-100	-0-	44	3	36	9	N	33					170
05	248	N	167	-0-	-81	-0-	90	3	77	9	N	70					240

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
PRICE -B- WELL #: 2 RRCID -> 057529 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 22610 PERF. N/A

12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WILLBANKS, HENRY WELL #: 10 RRCID -> 031849 COMPL. DATE 05/20/1965 TOTAL DEPTH 20931 PERF. N/A

12	79639	X	67205	-0-	-12434	-0-	67205	2			N	-0-					-0-
01	79639	X	78585	-0-	-1054	-0-	78585	2			N	-0-					-0-
02	71652	X	60086	-0-	-11566	-0-	60086	2			N	-0-					-0-
03	67952	X	56267	-0-	-11685	-0-	56267	2			N	-0-					-0-
04	76050	X	68795	-0-	-7255	-0-	68795	2			N	-0-					-0-
05	78585	X	69301	-0-	-9284	-0-	69301	2			N	-0-					-0-

BENNETT, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 037654 COMPL. DATE 12/10/1965 TOTAL DEPTH 20875 PERF. N/A

12	98828	X	86644	-0-	-12184	-0-	86644	2			N	-0-					-0-
01	103207	X	103207	-0-	-0-	-0-	103207	2			N	-0-					-0-
02	85540	X	75181	-0-	-10359	-0-	75181	2			N	-0-					-0-
03	86645	X	75580	-0-	-11065	-0-	75580	2			N	-0-					-0-
04	97830	X	82777	-0-	-15053	-0-	82777	2			N	-0-					-0-
05	101091	X	89367	-0-	-11724	-0-	89367	2			N	-0-					-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 10 RRCID -> 038664 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D- WELL #: 17 RRCID -> 040125 COMPL. DATE 08/05/1966 TOTAL DEPTH 21349 PERF. N/A

12	34658	X	30329	-0-	-4329	-0-	30329	2			N	-0-					-0-
01	34658	X	33535	-0-	-1123	-0-	33535	2			N	-0-					-0-
02	31304	X	25350	-0-	-5954	-0-	25350	2			N	-0-					-0-
03	34658	X	34218	-0-	-440	-0-	34218	2			N	-0-					-0-
04	33540	X	32926	-0-	-614	-0-	32926	2			N	-0-					-0-
*05	35226	X	35226	-0-	-0-	-0-	35226	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GOMEZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041753 COMPL. DATE 03/28/1967 TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
01	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4032	-0-	-868	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
03	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
04	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
*05	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	2			N	-0-					-0-

NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 042738 COMPL. DATE 08/03/1967 TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1984	N	1338	-0-	-646	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1439	-0-	-359	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	661	-0-	-823	-0-	661	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1180	-0-	-153	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1221	-0-	-159	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
*05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 043827 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
01	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2176	-0-	-335	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
04	2610	N	2124	-0-	-486	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2166	-0-	-128	-0-	2166	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 044560 COMPL. DATE 08/06/1968 TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21645	X	21645	-0-	-0-	-0-	21645	2			N	-0-					-0-
01	22324	X	22324	-0-	-0-	-0-	22324	2			N	-0-					-0-
02	19789	X	19789	-0-	-0-	-0-	19789	2			N	-0-					-0-
03	21593	X	21593	-0-	-0-	-0-	21593	2			N	-0-					-0-
04	20752	X	20752	-0-	-0-	-0-	20752	2			N	-0-					-0-
05	21359	X	19345	-0-	-2014	-0-	19345	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 045582 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH 22400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	99696	X	91579	-0-	-8117	-0-	91579	3			N	-0-					-0-
01	99696	X	99464	-0-	-232	-0-	99464	3			N	-0-					-0-
02	89824	X	70305	-0-	-19519	-0-	70305	3			N	-0-					-0-
03	99448	X	90573	-0-	-8875	-0-	90573	3			N	-0-					-0-
04	96270	X	86346	-0-	-9924	-0-	86346	3			N	-0-					-0-
05	99479	X	93797	-0-	-5682	-0-	93797	3			N	-0-					-0-

GOMEZ-DALCO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048542 COMPL. DATE 06/08/1970 TOTAL DEPTH 22861 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	559	-0-	-61	-0-	559	3			N	-0-					-0-
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
02	504	N	440	-0-	-64	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	3			N	-0-					-0-
04	570	N	536	-0-	-34	-0-	536	3			N	-0-					-0-
*05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-

PRICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 049654 COMPL. DATE 10/12/1970 TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	X	77	-0-	-109	-0-	77	3			N	-0-					-0-
01	372	X	207	-0-	-165	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	336	X	210	-0-	-126	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	372	X	67	-0-	-305	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	210	X	113	-0-	-97	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	248	X	81	-0-	-167	-0-	81	3			N	-0-					-0-

REED /SECTION 1/ WELL #: 1 RRCID -> 053552 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
05	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	3			N	-0-					-0-

GILMORE, V. WELL #: 1 RRCID -> 063757 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GILMORE, V. WELL #: 2 RRCID -> 069784 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21545	X	19490	-0-	-2055	-0-	19490	2			N	-0-					-0-
01	21545	X	20356	-0-	-1189	-0-	20356	2			N	-0-					-0-
02	19462	X	19462	-0-	-0-	-0-	19462	2			N	-0-					-0-
03	21545	X	20776	-0-	-769	-0-	20776	2			N	-0-					-0-
04	20760	X	18388	-0-	-2372	-0-	18388	2			N	-0-					-0-
05	21545	X	21157	-0-	-388	-0-	21157	2			N	-0-					-0-

GOMEZ DALCO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102124 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11966	X	7822	-0-	-4144	-0-	7822	3			N	-0-					-0-
01	11966	X	8338	-0-	-3628	-0-	8338	3			N	-0-					-0-
02	10948	X	6092	-0-	-4856	-0-	6092	3			N	-0-					-0-
03	12121	X	6452	-0-	-5669	-0-	6452	3			N	-0-					-0-
04	11730	X	6111	-0-	-5619	-0-	6111	3			N	-0-					-0-
05	8339	X	6322	-0-	-2017	-0-	6322	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
12	5549	X	5471	-0-	-78	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5473	-0-	-169	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4189	-0-	-907	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
*03	5642	X	5261	-0-	-381	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5177	-0-	-223	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	5254	-0-	-233	-0-	5254	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20528	X	20528	-0-	-0-	-0-	2	1	20526	2	N	-0-					-0-
01	20565	X	20565	-0-	-0-	-0-	20565	2			N	-0-					-0-
02	17920	X	15310	-0-	-2610	-0-	15310	2			N	-0-					-0-
*03	20522	X	20106	-0-	-416	-0-	20106	2			N	-0-					-0-
04	19890	X	19074	-0-	-816	-0-	19074	2			N	-0-					-0-
05	20553	X	19543	-0-	-1010	-0-	19543	2			N	-0-					-0-

LITTLE MEXICO WELL #: 1R RRCID -> 105246 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5115	X	3713	-0-	-1402	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	1401	-0-	-3714	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
02	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
*03	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4591	-0-	-359	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	3530	-0-	-1585	-0-	3530	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DEWITT-PARKE, BILL WELL #: 2 RRCID -> 095831 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 19020 PERF.18933 - 18954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18290	X	16526	-0-	-1764	-0-	16526	2			N	-0-					-0-
01	18290	X	-0-	-0-	-18290	-0-					N	-0-					-0-
02	16832	X	16832	-0-	-0-	-0-	16832	2			N	-0-					-0-
03	16523	X	7600	-0-	-8923	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
04	15990	X	-0-	-0-	-15990	-0-					N	-0-					-0-
05	18290	X	-0-	-0-	-18290	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GOMEZ (WOLFCAMP) 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
MAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 070773 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 11150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			Y	-0-					348
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			Y	-0-					348
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-					348
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			Y	-0-					348
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			Y	-0-					348
05	1023	N	833	-0-	-190	-0-	833	3			Y	-0-					348

MAY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 072772 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-					160
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			Y	-0-					160
02	924	N	715	-0-	-209	-0-	715	3			Y	-0-					160
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-					160
04	780	N	721	-0-	-59	-0-	721	3			Y	-0-					160
*05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	-0-					160

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5177	X	5000	-0-	-177	-0-	4979	2	21	9	Y	19					50
01	4991	X	4092	-0-	-899	-0-	4092	2			Y	-0-					50
02	4312	X	2037	-0-	-2275	-0-	2037	2			Y	-0-					50
03	4991	X	4370	-0-	-621	-0-	4250	2	120	9	Y	109					159
04	4830	X	4607	-0-	-223	-0-	4578	2	29	9	Y	26	164	1			21
05	9331	X	3894	-0-	-5437	-0-	3894	2			Y	-0-					21

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 067280 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10830 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
05	0	N	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MENDEL ESTATE 36 WELL #: 2 RRCID -> 068171 COMPL. DATE 05/29/1987 TOTAL DEPTH 12160 PERF.10900 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	8163	3	293	9	Y	266	369	1			141
01	8246	X	7896	-0-	-350	-0-	7733	3	163	9	Y	148					289
02	5824	X	2202	-0-	-3622	-0-	2123	3	79	9	Y	72	184	1			177
*03	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	9066	3	162	9	Y	147	184	1			140
*04	8190	X	7771	-0-	-419	-0-	7567	3	204	9	Y	185	182	1			143
05	8463	X	6723	-0-	-1740	-0-	6585	3	138	9	Y	125					268

MENDEL ESTATE 36 WELL #: 3 RRCID -> 070324 COMPL. DATE 01/20/1977 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
*03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
*05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-

MENDEL ESTATE -36- WELL #: 4 RRCID -> 281782 COMPL. DATE 05/26/1987 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10927 - 11931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
*05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-

MENDEL ESTATE -36- WELL #: 1 RRCID -> 281809 COMPL. DATE 03/19/1976 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10912 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
*05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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
12	1271	N	857	-0-	-414	-0-	857	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	739	-0-	-780	-0-	739	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	995	-0-	-265	-0-	995	3			N	-0-					-0-
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
*05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	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
12	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			Y	-0-					62
01	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			Y	-0-					62
02	28	N	15	-0-	-13 B	-0-	15	3			Y	-0-					62
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	3			Y	-0-					62
04	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			Y	-0-					62
*05	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			Y	-0-					62

PECOS -J- FEE WELL #: 1A RRCID -> 283599 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10941 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	29	-0-	-55 B	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
*05	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			Y	-0-					-0-

PECOS -J- FEE WELL #: 5 RRCID -> 290317 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10848 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	51		41	-0-	-10 B	-10	30	3	11	9	N	10					10
*01	62		38	-0-	-24 B	-34	38	3			N	-0-					10
*02	84		-0-	-0-	-84 B	-118					N	-0-					10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -118																	
*03	93		112	-0-	19 B	-99	62	3	50	9	N	45					55
*04	120		69	-0-	-51 B	-150	57	3	12	9	N	11					66
05	0	#	34	-0-	34 B	-116	34	3			N	-0-					66

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
MENDEL ESTATE WELL #: 2034 RRCID -> 083934 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 11227 PERF.11058 - 11085

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20181	#	15861	-0-	-4320	-0-	15861	3			N	-0-					-0-
01	20181	#	19264	-0-	-917	-0-	19264	3			N	-0-					-0-
02	18228	#	17187	-0-	-1041	-0-	17187	3			N	-0-					-0-
03	19995	#	19629	-0-	-366	-0-	19629	3			N	-0-					-0-
04	18630	#	14409	-0-	-4221	-0-	14409	3			N	-0-					-0-
*05	19402	R	19402	-0-	-0-	-0-	19402	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
12	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	434	N	279	-0-	-155	-0-	279	2			N	-0-					288
01	434	N	346	-0-	-88	-0-	346	2			N	-0-					288
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					288
03	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-					288
04	330	N	248	-0-	-82	-0-	248	2			N	-0-					288
*05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	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
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					14
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1539	2	32	9	Y	29	33	1			10
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					10
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-					10
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			Y	-0-					10
*05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1859	2	110	9	Y	100	72	1			38

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	2325	N	1797	-0-	-528	-0-	1797	2			Y	-0-					43
01	2170	N	1819	-0-	-351	-0-	1637	2	182	9	Y	165	151	1			57
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-					57
03	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-					57
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			Y	-0-					57
*05	3100	N	3670	-0-	570	570	3575	2	95	9	Y	86	110	1			33

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074376 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 22736 PERF. N/A

*11	17242	X	17242	-0-	-0-	-0-	17242	2			N	-0-					6
*12	15746	X	15746	-0-	-0-	-0-	15746	2			N	-0-					6
*01	16785	X	16785	-0-	-0-	-0-	16785	2			N	-0-					6
*02	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	9814	2			N	-0-					6
03	16644	X	16644	-0-	-0-	-0-	16427	2	217	9	N	197	168	1			35
04	15936	X	15936	-0-	-0-	-0-	15857	2	79	9	N	72					107
*05	16455	X	16455	-0-	-0-	-0-	16455	2			N	-0-					107

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 155385 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10998 - 11262

12	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	1940	2	173	9	N	157	185	1			22
01	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					22
02	1512	N	1205	-0-	-307	-0-	1205	2			N	-0-					22
*03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					22
04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					22
*05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					22

LAUGHLIN, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 156438 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11586 - 11664

12	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					76
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					76
02	616	N	525	-0-	-91	-0-	525	2			N	-0-					76
*03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					76
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					76
*05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2202	2	14	9	N	13					89

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
HATCH, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 168013 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 22667 PERF.15460 - 15562

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MENGES, ANTON WELL #: 1 RRCID -> 202261 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 18732 PERF.11401 - 12804

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	11408	#	10057	-0-	-1351	-0-	10057	3			N	-0-					-0-
01	11408	#	10768	-0-	-640	-0-	10768	3			N	-0-					-0-
02	10304	#	9201	-0-	-1103	-0-	9201	3			N	-0-					-0-
03	10881	#	10116	-0-	-765	-0-	10116	3			N	-0-					-0-
04	10530	#	9562	-0-	-968	-0-	9562	3			N	-0-					-0-
05	10757	#	10184	-0-	-573	-0-	10184	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
01	186	N	143	-0-	-43	-0-	135	2	8	4	N	-0-					-0-
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	217	N	61	-0-	-156	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	1			N	-0-					-0-
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	1			N	-0-					-0-
02	2380	N	1313	-0-	-1067	-0-	1313	1			N	-0-					-0-
03	2635	X	292	-0-	-2343	-0-	292	1			N	-0-					-0-
04	2550	X	14	-0-	-2536	-0-	14	1			N	-0-					-0-
05	2635	X	3	-0-	-2632	-0-	3	1			N	-0-					-0-

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
KNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047643 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 16606 PERF.16303 - 16518

12	7688	X	2311	-0-	-5377	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	4509	-0-	-2962	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	-0-	-0-	-6748	-0-					N	-0-					-0-
03	4526	X	1106	-0-	-3420	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
*04	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
*05	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2			N	-0-					-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) //CONT.// 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC //CONT.// 524907
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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	43899	X	43899	-0-	-0-	-0-	43899	2			N	-0-					-0-
01	39556	X	4075	-0-	-35481	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
02	37912	X	-0-	-0-	-37912	-0-					N	-0-					-0-
03	41974	X	188	-0-	-41786	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*04	40620	X	-0-	-0-	-40620	-0-					N	-0-					-0-
*05	41974	X	7737	-0-	-34237	-0-	7737	2			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

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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREY RANCH (DEVONIAN) 36904 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BLACKSTONE, SLAUGHTER -E- WELL #: 1 U RRCID -> 040494 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 15634 PERF. N/A

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

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BLACKSTONE-SLAUGHTER "J" WELL #: 1 RRCID -> 180896 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14603 PERF.12503 - 12690

12	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	3			N	-0-					-0-
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	786	-0-	-294	-0-	786	3			N	-0-					-0-
05	961	N	768	-0-	-193	-0-	768	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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -B- WELL #: 1 RRCID -> 038237 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 15712 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 041326 COMPL. DATE 06/11/1966 TOTAL DEPTH 16211 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

IDOL WELL #: 1 L RRCID -> 041552 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 15465 PERF. N/A

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

BLACKSTONE-SLAUGHTER -D- WELL #: 1 RRCID -> 041560 COMPL. DATE 02/28/1967 TOTAL DEPTH 15623 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -F- WELL #: 1 RRCID -> 041721 COMPL. DATE 03/23/1967 TOTAL DEPTH 15499 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -E- WELL #: 1 L RRCID -> 046271 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 15634 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

GREY RANCH, WEST (ELLEN.) 36910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE - SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 051741 COMPL. DATE 07/26/1971 TOTAL DEPTH 20080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, STATE WELL #: 1 RRCID -> 055264 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 20239 PERF.18838 - 20108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 057738 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOONTZ, DORIS WELL #: 1 T RRCID -> 058161 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREY RANCH, WEST (WOLFCAMP) 36910 545 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
KOONTZ, DORIS WELL #: 1 C RRCID -> 058153 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2536	R	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					48
01	2523	R	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-					48
02	2272	R	2272	-0-	-0-	-0-	2272	6			N	-0-					48
03	2545	R	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					48
04	2466	R	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					48
*05	2349	R	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					48

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP 829482

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 617 RRCID -> 033252 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7688 - 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
12	8715	R	8715	-0-	-0-	-0-	8715	3			N	-0-					-0-
01	8830	R	8830	-0-	-0-	-0-	8830	3			N	-0-					-0-
02	5796	R	5796	-0-	-0-	-0-	5796	3			N	-0-					-0-
03	8928	#	7022	-0-	-1906	-0-	7022	3			N	-0-					-0-
04	8640	#	7019	-0-	-1621	-0-	7019	3			N	-0-					-0-
05	8835	#	6345	-0-	-2490	-0-	6345	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 542 RRCID -> 034234 COMPL. DATE 09/09/1962 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
12	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					17
01	341	#	334	-0-	-7	-0-	334	3			Y	-0-					17
02	308	#	302	-0-	-6	-0-	302	3			Y	-0-					17
03	341	#	294	-0-	-47	-0-	294	3			Y	-0-					17
*04	330	#	283	-0-	-47	-0-	283	3			Y	-0-	17	1			-0-
05	341	#	236	-0-	-105	-0-	236	3			Y	-0-					-0-

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
12	558	#	531	-0-	-27	-0-	531	3			N	-0-					-0-
01	558	#	474	-0-	-84	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	504	#	397	-0-	-107	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03	581	R	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
04	540	#	511	-0-	-29	-0-	511	3			N	-0-					-0-
05	527	#	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 596 L RRCID -> 044185 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7993 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	#	484	-0-	-43	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
01	529	R	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
02	509	R	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
03	500	R	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
04	491	R	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
05	496	#	393	-0-	-103	-0-	393	3			Y	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 553 RRCID -> 046761 COMPL. DATE 01/29/1963 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 541 RRCID -> 046907 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7853 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 532 RRCID -> 050252 COMPL. DATE 10/10/1961 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 1545 RRCID -> 157169 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7510 - 7709

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-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-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 533 RRCID -> 161764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8266 PERF. 7822 - 7990

12	320	R	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					30
01	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					30
02	308	#	274	-0-	-34	-0-	274	3			Y	-0-					30
03	341	#	331	-0-	-10	-0-	331	3			Y	-0-					30
04	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-	30	1			-0-
05	310	#	295	-0-	-15	-0-	295	3			Y	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 652 RRCID -> 257829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 8406

12	423	R	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					193
01	462	R	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					193
02	425	R	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					193
03	470	R	470	-0-	-0-	-0-	431	3	39	9	Y	35					228
04	446	R	446	-0-	-0-	-0-	414	3	32	9	Y	29	252	1			5
05	434	#	304	-0-	-130	-0-	262	3	42	9	Y	38					43

HUTCHINGS STOCK ASSOC. WELL #: 540 RRCID -> 275410 COMPL. DATE 08/04/1962 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7902 - 8368

12	327	R	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					24
01	338	R	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					24
02	308	R	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					24
03	310	#	303	-0-	-7	-0-	303	3			Y	-0-					24
04	330	#	286	-0-	-44	-0-	286	3			Y	-0-	24	1			-0-
05	341	#	196	-0-	-145	-0-	196	3			Y	-0-					-0-

TWO P PARTNERS, LLC 875088
ESTES, W. A. WELL #: 61 RRCID -> 033358 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

12	2976	#	2740	-0-	-236	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
01	2790	#	2747	-0-	-43	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
02	2604	R	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
03	2873	R	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
04	2739	R	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
*05	4798	R	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2			N	-0-					-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
TWO P PARTNERS, LLC //CONT.// 875088

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
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					8
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					8
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					8
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					8
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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
12	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
01	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
02	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*05	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 58 RRCID -> 052757 COMPL. DATE 04/13/1962 TOTAL DEPTH 8426 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	3	#	-0-	-0-	-3	-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-

ESTES, W.A. WELL #: 78 RRCID -> 052758 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7602 - 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
12	1395	#	1366	-0-	-29	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
01	1343	R	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
02	1148	#	1062	-0-	-86	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
03	1364	#	1268	-0-	-96	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
04	1320	#	1171	-0-	-149	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
05	1364	#	1171	-0-	-193	-0-	1171	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 75 RRCID -> 167747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7602 - 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
12	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					78
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
05	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2418	#	2245	-0-	-173	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
01	2418	#	2368	-0-	-50	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
02	2156	#	1503	-0-	-653	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
03	2448	R	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
04	2363	R	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
05	2356	#	2330	-0-	-26	-0-	2330	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 144 RRCID -> 222784 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7412 - 7423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

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

12	1271 N	433	-0-	-838	-0-	14	1	411	2	N	7					40
						8	9									
01	620 N	346	-0-	-274	-0-	13	1	333	2	N	-0-					40
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	25	1	458	2	N	-0-					40
03	434 N	215	-0-	-219	-0-	10	1	205	3	N	-0-					40
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					40
05	527 N	138	-0-	-389	-0-	6	1	132	3	N	-0-					40

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

12	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					8
01	1798 X	-0-	-0-	-1798	-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	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					8
*05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					8

GILLS 13 WELL #: 1 RRCID -> 204144 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 17866 PERF.13952 - 14628

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	X	-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

BLACKTIP STATE WELL #: 1 RRCID -> 209051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 17584

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
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

HALEY, J.E. 19 WELL #: 1 RRCID -> 209277 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13066 - 17421

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					4
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					4

HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687

12	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
01	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
02	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
03	19936	X	19936	-0-	-0-	-0-	19936	2			N	-0-					-0-
04	24011	X	24011	-0-	-0-	-0-	24004	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*05	21951	X	21951	-0-	-0-	-0-	21951	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018

12	1550	N	530	-0-	-1020	-0-	530	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	404	-0-	-805	-0-	404	2			N	-0-					-0-
02	980	N	539	-0-	-441	-0-	539	2			N	-0-					-0-
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
*05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-

HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508

12	1519	N	458	-0-	-1061	-0-	458	2			N	-0-					2
01	1519	N	614	-0-	-905	-0-	614	2			N	-0-					2
02	1176	N	262	-0-	-914	-0-	262	2			N	-0-					2
03	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					2
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1508	2	3	9	N	3					5
*05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					5

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
12	1643	N	1567	-0-	-76	-0-	1567	2			N	-0-					26
01	1612	N	326	-0-	-1286	-0-	326	2			N	-0-					26
02	1428	N	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-					26
03	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					26
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					4
*05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					4

GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557

12	58962	X	57386	-0-	-1576	-0-	57009	2	377	9	N	343	379	1	1	8	127
01	58094	X	56995	-0-	-1099	-0-	56600	2	395	9	N	359	375	1	1	8	110
02	52472	X	33475	-0-	-18997	-0-	33319	2	156	9	N	142					252
03	58032	X	-0-	-0-	-58032	-0-					N	15	188	1			79
04	55950	X	53043	-0-	-2907	-0-	52747	2	296	9	N	269	1	8			347
*05	62407	X	62407	-0-	-0-	-0-	61897	2	510	9	N	464	555	1			256

LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204

12	2666	X	187	-0-	-2479	-0-	187	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	126	-0-	-2540	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	25	-0-	-2383	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	279	X	31	-0-	-248	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	180	X	53	-0-	-127	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	186	X	40	-0-	-146	-0-	40	2			N	-0-					-0-

BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
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

UNIVERSITY 20-31 WELL #: 1 RRCID -> 215374 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15490 - 17490

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
*10	3100	N	5939	-0-	2839	2839	5939	2			N	-0-					9
*11	3000	N	3783	-0-	783	3622	3783	2			N	-0-					9
*12	3100	N	3220	-0-	120	3742	3220	2			N	-0-					9
*01	5839	X	2097	-0-	-3742	-0-	2087	2	10	9	N	9	9	8			9
*02	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					9
*03	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					9
*04	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					9
*05	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2040	2	9	9	N	8					17

HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 17562

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 1 RRCID -> 220189 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15481 - 17613

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
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-

BOWDLE 48 WELL #: 1R RRCID -> 220273 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15069 - 17537

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					32

ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394

12	8339	X	8258	-0-	-81	-0-	8258	2			N	-0-					6
01	8370	X	8272	-0-	-98	-0-	8272	2			N	-0-					6
02	7560	X	5102	-0-	-2458	-0-	5102	2			N	-0-					6
03	8370	X	6968	-0-	-1402	-0-	6968	2			N	-0-					6
04	8070	X	5360	-0-	-2710	-0-	5360	2			N	-0-					6
*05	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	8371	2			N	-0-					6

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

GILLS 13 WELL #: 2 RRCID -> 223195 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 17870 PERF.15118 - 17578

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
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	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	8753	2			N	-0-					11

HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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

ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 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
12	2356	X	2058	-0-	-298	-0-	2058	2			N	-0-					7
01	2356	X	2033	-0-	-323	-0-	2033	2			N	-0-					7
02	2044	X	1838	-0-	-206	-0-	1838	2			N	-0-					7
03	2139	X	2006	-0-	-133	-0-	2006	2			N	-0-					7
04	1980	N	1920	-0-	-60	-0-	1920	2			N	-0-					7
05	2046	N	1964	-0-	-82	-0-	1964	2			N	-0-					7

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					64
01	1891	N	121	-0-	-1770	-0-	121	2			N	-0-					64
02	1904	N	149	-0-	-1755	-0-	149	2			N	-0-					64
03	3100	N	3167	-0-	67	67	3167	2			N	-0-					64
04	1896	N	1829	-0-	-67	-0-	1829	2			N	-0-					64
*05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					64

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
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

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
12	35960	X	17696	-0-	-18264	-0-	17695	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	40751	X	40751	-0-	-0-	-0-	40743	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	32716	X	32716	-0-	-0-	-0-	32708	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	37233	X	37233	-0-	-0-	-0-	37232	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	38460	X	32075	-0-	-6385	-0-	32075	2			N	-0-					-0-
05	39742	X	33275	-0-	-6467	-0-	33274	2	1	9	N	1	1	8			-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					11
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					11
05	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
12	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					7
01	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					7
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					7
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					7
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					7
05	806	N	-0-	-0-	-806	-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
12	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					88
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	700	X	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					88
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					88
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					88
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	7657	X	1252	-0-	-6405	-0-	1252	2			N	-0-					4
01	7533	X	5144	-0-	-2389	-0-	5144	2			N	-0-					4
02	6524	X	5941	-0-	-583	-0-	5941	2			N	-0-					4
03	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	9684	2			N	-0-					4
04	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	9200	2			N	-0-					4
05	6572	X	3271	-0-	-3301	-0-	3271	2			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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	X	-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

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
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					4
01	1426	N	293	-0-	-1133	-0-	293	2			N	-0-					4
02	1288	N	-0-	-0-	-1288	-0-					N	-0-					4
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					4
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23591	X	12567	-0-	-11024	-0-	12567	2			N	-0-					39
01	23591	X	1410	-0-	-22181	-0-	1410	2			N	-0-					39
02	21308	X	-0-	-0-	-21308	-0-					N	-0-					39
03	23591	X	2636	-0-	-20955	-0-	2636	2			N	-0-					39
04	22830	X	-0-	-0-	-22830	-0-					N	-0-					39
05	12555	X	1179	-0-	-11376	-0-	1179	2			N	-0-					39

HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989

12	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					15
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					23
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					24

BLACKTIP STATE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239481 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 17528 PERF.15554 - 15776

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B DENY		-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

GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	14B DENY		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	X	-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

ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830

12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					3
01	279	X	254	-0-	-25	-0-	253	2	1	9	N	1					4
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					4
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					4
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					4
*05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					4

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28342	X	28342	-0-	-0-	-0-	28341	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	36154	X	36154	-0-	-0-	-0-	36153	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	20573	X	20573	-0-	-0-	-0-	20573	2			N	-0-					-0-
03	36380	X	36380	-0-	-0-	-0-	36379	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	36117	X	36117	-0-	-0-	-0-	36117	2			N	-0-					-0-
*05	36932	X	36932	-0-	-0-	-0-	36931	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-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
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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B	DENY	-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

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
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	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
12	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					80
01	248	N	116	-0-	-132	-0-	102	2	14	9	N	13	13	8			80
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					80
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					80
04	120	N	35	-0-	-85	-0-	35	2			N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

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
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					7
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					7
02	672	N	368	-0-	-304	-0-	368	2			N	-0-					7
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					7
04	1200	N	124	-0-	-1076	-0-	124	2			N	-0-					7
05	403	N	134	-0-	-269	-0-	134	2			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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B	DENY	-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

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B	DENY	-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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
APC 28-5 WELL #: 2 RRCID -> 255799 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 17260 PERF.15080 - 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
12	40858	X	32629	-0-	-8229	-0-	32337	2	292	9	N	265	178	1	1	8	147
01	40858	X	32088	-0-	-8770	-0-	32088	2			N	-0-	114	1			33
02	35364	X	26755	-0-	-8609	-0-	26644	2	111	9	N	101	1	8			133
03	38161	X	26184	-0-	-11977	-0-	26098	2	86	9	N	78	149	1			62
04	31650	X	15709	-0-	-15941	-0-	15669	2	40	9	N	36					98
05	32643	X	13227	-0-	-19416	-0-	13199	2	28	9	N	25					123

GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

APC WATER HOLDINGS 1, LLC 027348
APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182

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

APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	1			N	-0-					-0-
01	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	1			N	-0-					-0-
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	1			N	-0-					-0-
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	1			N	-0-					-0-
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	1			N	-0-					-0-
05	1488	N	240	-0-	-1248	-0-	240	1			N	-0-					-0-

SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546

12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	1			N	-0-					-0-
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	1			N	-0-					-0-
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	1			N	-0-					-0-
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	1			N	-0-					-0-
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	1			N	-0-					-0-
05	775	N	240	-0-	-535	-0-	240	1			N	-0-					-0-

FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718

12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					37
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					37
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-					37
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					37
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					37
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	1			N	-0-					37

HARRISON, NELL "22" WELL #: 1 RRCID -> 117464 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16909 - 17254

12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	1			N	-0-					-0-
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	1			N	-0-					-0-
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	1			N	-0-					-0-
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	1			N	-0-					-0-
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	1			N	-0-					-0-
05	1705	N	275	-0-	-1430	-0-	275	1			N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	1			N	-0-					-0-

HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449

12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	1			N	-0-					-0-

AVANT, FORREST ET AL "40" WELL #: 1 RRCID -> 174626 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15310 - 17367

12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	1			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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
FDL OPERATING, LLC 263924
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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*05	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC 617484
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
12	11749	X	10236	-0-	-1513	-0-	22	1	10212	3	N	2					117
							2	9									
01	11749	X	8425	-0-	-3324	-0-	8425	3			N	-0-					117
02	10612	X	5743	-0-	-4869	-0-	5743	3			N	-0-					117
03	10230	X	8704	-0-	-1526	-0-	8704	3			N	-0-					117
*04	9900	X	8775	-0-	-1125	-0-	8775	3			N	-0-					117
05	10230	X	7371	-0-	-2859	-0-	7371	3			N	-0-					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
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	288	1	293	3	N	18					135
							20	9									
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	354	1	282	3	N	36	116	1			55
							292	4	40	9							
02	952	N	192	-0-	-760	-0-	44	1	122	3	N	3					58
							23	4	3	9							
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	88	1	185	3	N	72	13	8			117
							1077	4	79	9							
*04	930	N	208	-0-	-722	-0-	22	1	186	3	N	-0-	65	1			52
*05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	44	1	45	3	N	36					88
							798	4	40	9							

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P 774719

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	339	0			277
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					616
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					616
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					616
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					616
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					616

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-	75	0			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					75
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	73					N	NO RPT					75

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					171

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	0			162
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
03	14B2	EXT	6496	-0-	6496	6496	6262	3	5	4	N	208	204	1			182
							229	9									
04	14B2	EXT	7117	-0-	7117	13613	7115	3	2	9	N	2	4	1			180
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13613					N	NO RPT					180

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-	67	0			-0-
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					67
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					67
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	290	0			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					290

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
12	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					139
01	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					139
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					139
03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					139
*04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					139
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

UNIVERSITY 20-16 WELL #: 1A RRCID -> 225728 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16274 - 17432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	237	0			125
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					362

UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	179	0			114
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
03	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					293
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	274	0			303
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					577
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					577
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					577
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					577
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					577

UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	770	0			850
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1620
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	545	3	17	9	N	15	1	8			1634
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					1634
*04	3000	N	4164	-0-	1164	1164	4004	3	4	4	N	142	138	1	2	8	1636
							156	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1164					N	NO RPT					1636

UNIVERSITY 19-17 WELL #: 1 RRCID -> 227200 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-	652	0			230
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					882
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					882
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					882
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					882
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					882

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	373	0			282
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					655
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					655
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					655
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					655
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					655

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
03	14B2	EXT	7612	-0-	7612	7612	7612	3			N	-0-					159
04	14B2	EXT	6587	-0-	6587	14199	6587	3			N	-0-					159
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14199					N	NO RPT					159

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
12	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-	928	0			18
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					946
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					946
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					946
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					946
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					946

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	158	0			124
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					282
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					282

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					197

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	0			90
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	169	0			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

UNIVERSITY 19-19 WELL #: 1 RRCID -> 230387 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16888 - 17584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

BOYD 29-8 WELL #: 1 RRCID -> 230884 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15494 - 17207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5114 - 6776

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	106	0			295
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					401
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					401
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					401
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					401
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					401

UNIVERSITY 20-3 WELL #: RRCID -> 238797 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15322 - 16902

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	125	0			-0-
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2018

UNIVERSITY 20-46 WELL #: 1 RRCID -> 238876 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 17941 PERF.15879 - 17572

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84	0			-0-
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2018 - P/A 09/02/18

UNIVERSITY 19-23 WELL #: 1 RRCID -> 238895 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15472 - 17540

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70	0			155
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
03	14B2 EXT		5059	-0-	5059	5059	5059	3			N	-0-					225
04	14B2 EXT		7146	-0-	7146	12205	7146	3			N	-0-					225
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	12205					N	NO RPT					225

MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	0			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	181	228	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY 20-33 WELL #: 1 RRCID -> 239071 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15511 - 17529

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

UNIVERSITY 20-15 WELL #: 1 RRCID -> 239097 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468

12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					516
01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					516
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					516
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	507	1			9
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	1			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	91	0			111
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	13743	X	13743	-0-	-0-	-0-	13743	3			N	-0-	122	0			273
01	14482	X	14482	-0-	-0-	-0-	14482	3			N	-0-					395
02	8820	X	-0-	-0-	-8820	-0-					N	-0-					395
03	14714	X	14714	-0-	-0-	-0-	14714	3			N	-0-					395
*04	17144	X	17144	-0-	-0-	-0-	17144	3			N	-0-					395
05	14477	X	NO RPT	-0-	-14477	-0-					N	NO RPT					395

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

GILLHAM 1-5 WELL #: 1 RRCID -> 247106 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 17336 PERF.15032 - 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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59	0			-0-
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2019 - PLUGGED 01/30/19

UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	0			22
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	7671	3			N	-0-					43
*04	19024	X	19024	-0-	-0-	-0-	19024	3			N	-0-					43
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	0			52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	121	0			300
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					421

BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			N	-0-	530	0			142
01	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	65	1	3700	3	N	-0-					672
02	2772	X	2479	-0-	-293	-0-	2479	3			N	-0-					672
03	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	3			N	-0-					672
*04	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	3			N	-0-					672
05	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					672

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
12	90649	X	90649	-0-	-0-	-0-	90649	2			N	-0-	154	0			71
01	55831	X	38841	-0-	-16990	-0-	38841	2			N	-0-					225
02	63028	X	944	-0-	-62084	-0-	944	4			N	-0-					225
03	82937	X	82937	-0-	-0-	-0-	82937	2			N	-0-					225
04	67530	X	45445	-0-	-22085	-0-	45445	2			N	-0-					225
05	69781	X	NO RPT	-0-	-69781	-0-					N	NO RPT					225

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
12	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	3			N	-0-	31	0			521
01	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	3			N	-0-					552
02	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	3			N	-0-					552
03	12996	X	12996	-0-	-0-	-0-	12967	3	1	4	N	25					577
							28	9									
*04	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	3			N	-0-					577
05	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					577

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73	0			197
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270

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
12	9145	X	7511	-0-	-1634	-0-	7511	3			N	-0-					-0-
01	9145	X	3719	-0-	-5426	-0-	3719	3			N	-0-					-0-
02	8260	X	5312	-0-	-2948	-0-	5312	3			N	-0-					-0-
03	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	9354	3			N	-0-					-0-
04	7440	X	7092	-0-	-348	-0-	7092	3			N	-0-					-0-
05	7502	X	6893	-0-	-609	-0-	6893	3			N	-0-					-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
12	6014	X	3493	-0-	-2521	-0-	3493	3			N	-0-					7
01	6014	X	5739	-0-	-275	-0-	5739	3			N	-0-					7
02	5432	X	749	-0-	-4683	-0-	749	3			N	-0-					7
03	5301	X	2031	-0-	-3270	-0-	2031	3			N	-0-					7
04	5550	X	2025	-0-	-3525	-0-	2025	3			N	-0-					7
05	5735	X	2040	-0-	-3695	-0-	2040	3			N	-0-					7

HALEY 38 WELL #: 1 RRCID -> 117324 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17538 - 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
12	248	X	49	-0-	-199	-0-	49	3			N	-0-					-0-
01	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	60	X	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 1 RRCID -> 119929 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16954 - 17528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	7335	3	3	9	N	3					60
01	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	7205	3			N	-0-					60
02	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	3			N	-0-					60
03	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7274	3			N	-0-					60
04	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	3			N	-0-					60
*05	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	7219	3			N	-0-					60

MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 17675 PERF.13624 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
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-

HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19778	X	18375	-0-	-1403	-0-	18374	3	1	9	N	1					24
01	19778	X	2580	-0-	-17198	-0-	2580	3			N	-0-					24
02	17864	X	1771	-0-	-16093	-0-	1771	3			N	-0-					24
03	18724	X	2134	-0-	-16590	-0-	2134	3			N	-0-					24
04	17790	X	1946	-0-	-15844	-0-	1946	3			N	-0-					24
05	18383	X	2000	-0-	-16383	-0-	2000	3			N	-0-					24

DAVIS 44 WELL #: 1 RRCID -> 223143 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 17632 PERF.15657 - 17417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	2046	N	2016	-0-	-30	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1621	-0-	-227	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
03	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1685	-0-	-295	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
*05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676

12	16616	X	12075	-0-	-4541	-0-	12075	3			N	-0-					-0-
01	16616	X	8122	-0-	-8494	-0-	8122	3			N	-0-					-0-
02	14392	X	10943	-0-	-3449	-0-	10943	3			N	-0-					-0-
03	14477	X	9009	-0-	-5468	-0-	9009	3			N	-0-					-0-
04	13857	X	13857	-0-	-0-	-0-	13857	3			N	-0-					-0-
05	12121	X	9404	-0-	-2717	-0-	9404	3			N	-0-					-0-

HALEY-WINFIELD (ATOKA) 38119 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GARY PERMIAN, LLC 296347
WINFIELD RANCH STATE NO. 14 WELL #: 1 RRCID -> 233099 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 18450 PERF.18122 - 18212

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DESPAIN-HALLEY WELL #: 1 RRCID -> 174721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALLEY (DEVONIAN) 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 167 RRCID -> 034648 COMPL. DATE 03/26/1989 TOTAL DEPTH 12107 PERF. 9508 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 171 RRCID -> 034961 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9595 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	3			Y	-0-					-0-

MECO IV, LLC 557076
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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC 617011
SEALY & SMITH UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044093 COMPL. DATE 01/25/1974 TOTAL DEPTH 12124 PERF. 9818 - 9828

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

SEALY & SMITH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 044094 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9590 - 9797

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	8					124
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	327	2	70	9	N	64					188
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	239	2	45	9	N	41					229
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	312	2	154	9	N	140	60	8			309
*04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	301	2	100	9	N	91					400
*05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	310	2	75	9	N	68	333	1			135

XTO ENERGY INC. 945936
SOUTH 18 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 044081 COMPL. DATE 01/05/2021 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9801 - 9856

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEST 22 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 044088 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 1220 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2021

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
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

STANOLIND-B,HILL,M.F.-MITCHELL G WELL #: 1 RRCID -> 204142 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11462 - 11470

12	5983	X	5741	-0-	-242	-0-	5719	3	22	9	N	20					80
01	5983	X	4478	-0-	-1505	-0-	4476	3	2	9	N	2					82
02	5376	X	4460	-0-	-916	-0-	4459	3	1	9	N	1					83
03	5735	X	5200	-0-	-535	-0-	5198	3	2	9	N	2					85
04	5550	X	5001	-0-	-549	-0-	4979	3	22	9	N	20					105
05	5735	X	5335	-0-	-400	-0-	5324	3	11	9	N	10					115

HALLEY (MCKEE) //CONT.// 38255 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL, MRS. M. J. WELL #: 1 RRCID -> 205188 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11319 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2096	3	1	9	N	1					102
01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1668	3	1	9	N	1					103
02	1652	N	1315	-0-	-337	-0-	1315	3			N	-0-					103
03	2108	N	1690	-0-	-418	-0-	1689	3	1	9	N	1					104
04	1620	N	1576	-0-	-44	-0-	1576	3			N	-0-					104
*05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1717	3	12	9	N	11					115

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HILL, M. J. ACCT 3 WELL #: 10 RRCID -> 199659 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11398 - 11405

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2021

PAN AM B HILL MITCHELL TR 2 WELL #: 7 RRCID -> 202872 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11238 - 11248

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		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

12	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	2814	-0-	-999	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
02	3444	X	2711	-0-	-733	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
*03	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
04	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	3			N	-0-					-0-
*05	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	3			N	-0-					-0-

KINCAID A WELL #: 1 RRCID -> 041518 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH 20963 PERF. N/A

12	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
01	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
02	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
03	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
04	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
*05	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	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

12	5580	X	5527	-0-	-53	-0-	5527	3			N	-0-					-0-
01	5580	X	5478	-0-	-102	-0-	5478	3			N	-0-					-0-
02	5012	X	4931	-0-	-81	-0-	4931	3			N	-0-					-0-
03	5549	X	5452	-0-	-97	-0-	5452	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	5272	-0-	-68	-0-	5272	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	5431	-0-	-87	-0-	5431	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-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

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
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

HAMON (5270) //CONT.// 38581 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
ONEY BROS. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 132403 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 21197 PERF. 5142 - 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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
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

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

12	2883	X	2339	-0-	-544	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	684	-0-	-2199	-0-	670	2	14	4	N	-0-					-0-
02	2604	X	387	-0-	-2217	-0-	375	2	12	4	N	-0-					-0-
03	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
04	2250	X	1844	-0-	-406	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
05	2325	X	412	-0-	-1913	-0-	412	2			N	-0-					-0-

HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 195956 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9683 - 9943

12	1085	X	891	-0-	-194	-0-	891	2			N	-0-					-0-
01	1085	X	275	-0-	-810	-0-	269	2	6	4	N	-0-					-0-
02	980	X	244	-0-	-736	-0-	236	2	8	4	N	-0-					-0-
03	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
04	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
05	899	X	259	-0-	-640	-0-	259	2			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

12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	BRINE	NO RPT	-0-	-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

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-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

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-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 #: 21 RRCID -> 019959 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12035 - 12150

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 22 RRCID -> 019960 COMPL. DATE 03/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 23 RRCID -> 019961 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11543 - 12020

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 019962 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12150 - 12365

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 25 RRCID -> 019963 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11680 - 11948

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 26 RRCID -> 019964 COMPL. DATE 04/18/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 43 RRCID -> 019968 COMPL. DATE 07/20/1962 TOTAL DEPTH 12144 PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 51 RRCID -> 019970 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11718 - 12002

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 54 RRCID -> 019972 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 12048 PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 61 RRCID -> 019973 COMPL. DATE 07/27/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 62 RRCID -> 019974 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11494 - 11812

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2021

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 63 RRCID -> 019975 COMPL. DATE 03/23/1961 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11466 - 11789

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 65 RRCID -> 019977 COMPL. DATE 05/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 101 RRCID -> 019988 COMPL. DATE 04/10/1959 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11698 - 11924

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 103 RRCID -> 019990 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11692 - 11964

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 104 RRCID -> 019991 COMPL. DATE 07/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 105 RRCID -> 019992 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2021

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 111 RRCID -> 019993 COMPL. DATE 12/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 112 RRCID -> 019994 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 131 RRCID -> 019995 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12095 - 12145

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 132 RRCID -> 019996 COMPL. DATE 02/03/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 161 RRCID -> 020002 COMPL. DATE 06/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 020003 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 181 RRCID -> 020004 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11810 - 11850

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 191 RRCID -> 020005 COMPL. DATE 09/10/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 201 RRCID -> 020006 COMPL. DATE 03/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 221 RRCID -> 020007 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11920 - 12083

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 251 RRCID -> 020009 COMPL. DATE 04/07/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 252 RRCID -> 020010 COMPL. DATE 09/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 253 RRCID -> 020011 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11692 - 11910

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 254 RRCID -> 020012 COMPL. DATE 11/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 255 RRCID -> 020013 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 291 RRCID -> 020015 COMPL. DATE 11/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 292 RRCID -> 020016 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11780 - 12021

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 293 RRCID -> 020017 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 12145 PERF.11920 - 12000

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 301H RRCID -> 020018 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11990 - 14703

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 311 RRCID -> 020019 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11850 - 11986

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 312 RRCID -> 020020 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11790 - 11962

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 313 RRCID -> 020021 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11772 - 11970

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 314 RRCID -> 020022 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 315 RRCID -> 020023 COMPL. DATE 09/28/1958 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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 316 RRCID -> 020024 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 321 RRCID -> 020025 COMPL. DATE 02/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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_____ 06/10/2021

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 322 RRCID -> 020026 COMPL. DATE 12/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2021

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 323 RRCID -> 020027 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11652 - 11858

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2021

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 324 RRCID -> 020028 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 11846 PERF.11650 - 11845

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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_____ 05/19/2021

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 331 RRCID -> 020029 COMPL. DATE 01/07/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 332 RRCID -> 020030 COMPL. DATE 08/26/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 333 RRCID -> 020031 COMPL. DATE 01/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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_____ 06/11/2021

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 341 RRCID -> 020032 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11780 - 12050

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 342 RRCID -> 020033 COMPL. DATE 10/17/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 351 RRCID -> 020034 COMPL. DATE 05/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 352 RRCID -> 020035 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11656 - 11822

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 361 RRCID -> 020036 COMPL. DATE 11/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF.11900 - 11850

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 362 RRCID -> 020037 COMPL. DATE 12/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 363 RRCID -> 020038 COMPL. DATE 09/23/1962 TOTAL DEPTH 12040 PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 364 RRCID -> 020039 COMPL. DATE 11/11/1962 TOTAL DEPTH 11987 PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 365 RRCID -> 020040 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11751 - 11956

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 366 RRCID -> 020041 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 367 RRCID -> 020042 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 368 RRCID -> 020043 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11570 - 11778

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 371 RRCID -> 020044 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11686 - 11896

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 372 RRCID -> 020045 COMPL. DATE 08/09/1962 TOTAL DEPTH 11960 PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 373 RRCID -> 020046 COMPL. DATE 11/13/1991 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11601 - 11819

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 374 RRCID -> 020047 COMPL. DATE 12/23/1962 TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 375 RRCID -> 020048 COMPL. DATE 11/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 382 RRCID -> 020050 COMPL. DATE 02/08/1963 TOTAL DEPTH 11723 PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 391 RRCID -> 020051 COMPL. DATE 06/06/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 392 RRCID -> 020052 COMPL. DATE 11/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 401 RRCID -> 020053 COMPL. DATE 02/18/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 431 RRCID -> 020056 COMPL. DATE 12/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 432 RRCID -> 020057 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12034 - 12190

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 463 RRCID -> 020069 COMPL. DATE 09/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 494 RRCID -> 020077 COMPL. DATE 12/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 501 RRCID -> 020079 COMPL. DATE 03/15/1958 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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 502 RRCID -> 020080 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11872 - 12060

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 571 RRCID -> 020084 COMPL. DATE 04/04/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 591 RRCID -> 020085 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11690 - 12044

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 651H RRCID -> 020092 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 12247 PERF.11817 - 15961

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 652 RRCID -> 020093 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11870 - 12018

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 376 RRCID -> 030611 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12160

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 377 RRCID -> 030612 COMPL. DATE 05/10/1963 TOTAL DEPTH 11801 PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 385 RRCID -> 030613 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11512 - 11722

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 394 RRCID -> 030614 COMPL. DATE 03/12/1963 TOTAL DEPTH 11732 PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 396 RRCID -> 030615 COMPL. DATE 05/18/1963 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 13H RRCID -> 030616 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11847 - 15909

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 317 RRCID -> 031165 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 369 RRCID -> 031166 COMPL. DATE 07/01/1963 TOTAL DEPTH 11944 PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 386 RRCID -> 031167 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 11838 PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 387 RRCID -> 031168 COMPL. DATE 07/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 395 RRCID -> 031169 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11400 - 11588

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 397 RRCID -> 031170 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH 11629 PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 031451 COMPL. DATE 07/28/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 393 RRCID -> 031453 COMPL. DATE 09/09/1963 TOTAL DEPTH 11675 PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 378 RRCID -> 032054 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 11861 PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 383 RRCID -> 032055 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 11899 PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 389 RRCID -> 032056 COMPL. DATE 05/19/1963 TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 106 RRCID -> 033160 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 12185 PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 503 RRCID -> 033634 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH 12255 PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 29 RRCID -> 051033 COMPL. DATE 08/17/1971 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11719 - 11968

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 107 RRCID -> 070386 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 12304 PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2506 RRCID -> 079735 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 13096 PERF.11547 - 11792

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2010 RRCID -> 084739 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11862 - 11942

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 4002 RRCID -> 085288 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11856 - 11958

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 132651 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	145793 X	112566	-0-	-33227	-0-	112566	2		N	-0-			-0-
01	145793 X	138083	-0-	-7710	-0-	138083	2		N	-0-			-0-
02	131684 X	87662	-0-	-44022	-0-	87662	2		N	-0-			-0-
03	134726 X	119524	-0-	-15202	-0-	119524	2		N	-0-			-0-
04	133620 X	117875	-0-	-15745	-0-	117875	2		N	-0-			-0-
05	138074 X	119625	-0-	-18449	-0-	119625	2		N	-0-			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 138903 COMPL. DATE 07/08/1991 TOTAL DEPTH 13189 PERF.11654 - 11826

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2904 RRCID -> 142006 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11762 - 11972

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 384A RRCID -> 156474 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11633 - 11938

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 433H RRCID -> 168530 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 12410 PERF.12005 - 14147

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3811 RRCID -> 203231 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11646 - 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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3812 RRCID -> 204152 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11853 - 11868

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3206R RRCID -> 206340 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13351 PERF.11688 - 11856

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2021

HEADLEE DEVOIAN UNIT WELL #: 3810H RRCID -> 208528 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11670 - 15952

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 55H RRCID -> 210008 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11665 - 15447

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3813H RRCID -> 210010 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11607 - 15998

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3814 RRCID -> 218899 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13424 PERF.11581 - 11736

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3908 RRCID -> 219378 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13082 PERF.11513 - 11667

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3205 R RRCID -> 223474 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11547 - 0

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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_____ 07/06/2021

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 223672 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11654 - 11842

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 6701 RRCID -> 243273 COMPL. DATE 12/24/1959 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12043 - 12078

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 68 RRCID -> 258018 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11620 - 11900

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2021

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		115	-0-	115	1162	114	3	1	9	Y	1					136
01	1182	N	20	-0-	-1162	-0-	20	3			Y	-0-					136
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					136
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					136
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					136
*05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					136

HEINER, S. (CLEARFORK) 40172 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
MCGREW WELL #: 2 RRCID -> 172142 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 3800 - 3858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	1071	-0-	-76	-0-	1071	1			N	-0-					-0-
01	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	964	-0-	-146	-0-	964	2			N	-0-					-0-
*05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PALMER "602" STATE WELL #: 1 RRCID -> 227368 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5218 - 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
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	1			N	-0-					201
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					201
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					201
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					201
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					201
05	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					201

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	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-

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY) 40172 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BAKER RESOURCES 044365
CROWLEY-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105476 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4380 - 4676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					89
01	527	N	451	-0-	-76	-0-	451	2			N	-0-					89
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					89
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					89
04	450	N	352	-0-	-98	-0-	352	2			N	-0-					89
*05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					89

CROWLEY-STATE WELL #: 2 RRCID -> 108587 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4487 - 4745

12	1953	X	1916	-0-	-37	-0-	1916	2			N	-0-					187
01	1953	X	1910	-0-	-43	-0-	1910	2			N	-0-					187
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-	162	1			25
03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					25
04	1860	N	1785	-0-	-75	-0-	1785	2			N	-0-					25
*05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					25

CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 099658 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4654 - 4754

12	1364	X	73	-0-	-1291	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
02	1232	X	1	-0-	-1231	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
*05	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
KENOWER WELL #: 2 RRCID -> 165501 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4449 - 4773

12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					37
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					37
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					37
03	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	2			Y	-0-					37
04	690	N	657	-0-	-33	-0-	657	2			Y	-0-					37
*05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					37

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

12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	1			N	-0-					42
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					42
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					42
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					42
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					42
*05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					42

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-					39

HENDERSON //CONT.// 40354 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
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
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HENDRICK-WEEKS WELL #: 12 RRCID -> 133385 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2304 - 2360

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HENDRICK, IDA T-88-Q WELL #: 9 RRCID -> 145646 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2441 - 2571

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

B & B ENERGY 039763
JOHNSON-COWDEN WELL #: 1 RRCID -> 145045 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 2327 - 2377

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	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
12	5518	X	4800	-0-	-718	-0-	4793	3	7	9	N	6					183
01	5518	X	4751	-0-	-767	-0-	4747	3	4	9	N	4					187
02	4676	X	2858	-0-	-1818	-0-	2855	3	3	9	N	3					190
03	5177	X	5065	-0-	-112	-0-	5056	3	9	9	N	8					198
04	5010	X	4421	-0-	-589	-0-	4410	3	11	9	N	10	163	1			45
05	4805	X	4264	-0-	-541	-0-	4255	3	9	9	N	8					53

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
12	14B2 EXT		11	-0-	11	20	8	2	3	4	Y	-0-					215
01	14B2 EXT		4	-0-	4	24	4	2			Y	-0-					215
02	26	R	2	-0-	-24	-0-	2	2			Y	-0-					215
03	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					215
04	11	#	3	-0-	-8	-0-	3	2			Y	-0-					215
05	11	#	1	-0-	-10	-0-	1	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
12	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	74					216
01	940	R	940	-0-	-0-	-0-	939	2	1	9	Y	1					217
02	617	R	617	-0-	-0-	-0-	595	2	22	9	Y	20					237
03	844	R	844	-0-	-0-	-0-	805	2	39	9	Y	35					272
04	672	R	672	-0-	-0-	-0-	650	2	22	9	Y	20					292
*05	838	R	838	-0-	-0-	-0-	808	2	30	9	Y	27	226	1			93

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
12	306	R	306	-0-	-0-	-0-	229	2	77	4	Y	-0-					-0-
01	124	#	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
02	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
03	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
04	300	#	78	-0-	-222	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
05	310	#	32	-0-	-278	-0-	32	2			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
12	15	R	15	-0-	-0-	-0-	11	2	4	4	N	-0-					-0-
01	14	#	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	9	#	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	15	#	14	-0-	-1	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	15	#	13	-0-	-2	-0-	13	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
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
12	474	R	474	-0-	-0-	-0-	355	2	119	4	Y	-0-			-0-
01	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-			-0-
02	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-			-0-
03	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-			-0-
04	330	#	168	-0-	-162	-0-	168	2			Y	-0-			-0-
05	341	#	169	-0-	-172	-0-	169	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
12	744	#	474	-0-	-270	-0-	355	2	119	4	Y	-0-			-0-
01	744	#	209	-0-	-535	-0-	209	2			Y	-0-			-0-
02	672	#	163	-0-	-509	-0-	163	2			Y	-0-			-0-
03	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-			-0-
04	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-			-0-
05	465	#	169	-0-	-296	-0-	169	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	14B2 EXT		939	-0-	939	939	939	2			Y	-0-			-0-
02	0	W	595	-0-	595	1534	595	2			Y	-0-			-0-
03	0	W	805	-0-	805	2339	805	2			Y	-0-			-0-
04	3225	R	886	-0-	-2339	-0-	886	2			Y	-0-			-0-
*05	808	R	808	-0-	-0-	-0-	808	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
02	14B2 EXT		328	-0-	328	328	328	2			N	-0-			-0-
03	0	W	404	-0-	404	732	404	2			N	-0-			-0-
04	0	W	370	-0-	370	1102	370	2			N	-0-			-0-
*05	1488	R	386	-0-	-1102	-0-	386	2			N	-0-			-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	405	-0-	-153	-0-	405	3			N	-0-			-0-
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-			-0-
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-			-0-
03	403	N	6	-0-	-397	-0-	6	3			N	-0-			-0-
04	540	N	25	-0-	-515	-0-	25	3			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOWE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 062113 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12237 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOWE (DEVONIAN) //CONT.// 43013 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
HOWE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 088396 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12206 - 13443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	10494	3			N	-0-					-0-
01	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	7852	3			N	-0-					-0-
02	12509	X	12509	-0-	-0-	-0-	12509	3			N	-0-					-0-
03	33793	X	33793	-0-	-0-	-0-	33793	3			N	-0-					-0-
04	29596	X	29596	-0-	-0-	-0-	29596	3			N	-0-					-0-
*05	30946	X	30946	-0-	-0-	-0-	30946	3			N	-0-					-0-

HOWE GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 141021 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543

12	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
01	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1323	-0-	-77	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
*05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-

HOWE STATE WELL #: 2 RRCID -> 141519 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12111 - 12299

12	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
01	11202	X	11202	-0-	-0-	-0-	11202	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	12651	-0-	9851	9851	12651	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	21192	-0-	18092	27943	21192	3			N	-0-					-0-
04	48733	X	20790	-0-	-27943	-0-	20790	3			N	-0-					-0-
*05	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	3			N	-0-					-0-

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

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

WOLF ENERGY, INC. 935534
HAHMAN STATE WELL #: 1 RRCID -> 162509 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4819 - 5084

12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	2614						N	-0-					30
01	0	A	-0-	-0-	-0-	2614						N	-0-	30	6		-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	2614						N	-0-				-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	2614						N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2020 - WELL PLUGGED 9-17-2020

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

12	682	N	576	-0-	-106	-0-	576	2			N	-0-					10
01	620	N	271	-0-	-349	-0-	271	2			N	-0-					10
02	560	N	321	-0-	-239	-0-	321	2			N	-0-					10
03	589	N	394	-0-	-195	-0-	394	2			N	-0-					10
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					10
*05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			Y	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			Y	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
*05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			Y	-0-					-0-

FEE "AO" WELL #: 1 RRCID -> 229090 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11630 - 11640

12	3069	X	2778	-0-	-291	-0-	2778	3			Y	-0-					-0-
01	3069	X	1922	-0-	-1147	-0-	1922	3			Y	-0-					-0-
02	2688	X	2019	-0-	-669	-0-	2019	3			Y	-0-					-0-
03	2883	X	1679	-0-	-1204	-0-	1679	3			Y	-0-					-0-
04	2700	X	25	-0-	-2675	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
05	2232	N	157	-0-	-2075	-0-	157	3			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

12	T. A.		2400	-0-	2400 B	4829	2383	3	17	9	Y	15					132
01	T. A.		4593	-0-	4593 B	9422	4573	3	20	9	Y	18					150
02	T. A.		1272	-0-	1272 B	10694	1262	3	10	9	Y	9					159
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 10694																	
03	668	N	2005	-0-	1337 B	12031	1931	3	74	9	Y	67					226
04	7500	N	1601	-0-	-5899 B	6132	1587	3	14	9	Y	13					239
*05	7136	N	1004	-0-	-6132 B	-0-	987	3	17	9	Y	15					254

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MIDLAND FARMS OPERATING AREA WELL #: 7 RRCID -> 116365 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10912 - 11190

12	496	N	354	-0-	-142 B	-0-	339	2	15	9	Y	14	15	0			3
01	341	N	243	-0-	-98 B	-0-	233	2	10	9	Y	9	10	0			2
02	196	N	120	-0-	-76 B	-0-	113	2	7	9	Y	6	6	0			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	23	-0-	-318 B	-0-	15	2	8	9	Y	7	8	0			1
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					Y	7	7	0			1
05	124	N	69	-0-	-55 B	-0-	61	2	8	9	Y	7	6	0			2

IVA LEE (CLEARFORK) 44837 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
BRYANS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 206106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5292 - 5350

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BRYANS FARMS WELL #: 2 RRCID -> 206108 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5289 - 5362

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5689	R	5689	-0-	-0-	-0-	5646	3	43	9	Y	39	43	1			14
01	4743	#	4659	-0-	-84	-0-	4629	3	30	9	Y	27	28	1			13
02	4648	#	4371	-0-	-277	-0-	4345	3	26	9	Y	24	30	1			7
03	5553	R	5553	-0-	-0-	-0-	4927	3	564	4	Y	56	34	1			29
							62	9									
04	5520	#	5366	-0-	-154	-0-	5166	3	141	4	Y	54	53	1			30
							59	9									
*05	4703	R	4703	-0-	-0-	-0-	4672	3	31	9	Y	28	39	1			19

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OAK 15 WELL #: 5 RRCID -> 283433 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11257 - 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAMESON, NORTH (STRAWN) 45582 666 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
JAMESON, JAHEW "A" WELL #: 1 RRCID -> 160851 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 5884 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					6
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					8
02	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	1					9
03	103	R	103	-0-	-0-	-0-	101	2	2	9	N	2					11
*04	91	R	91	-0-	-0-	-0-	88	2	3	9	N	3					14
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

JAMESON, NORTH (STRAWN) //CONT.// 45582 666 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
MOSAIC TEXAS LLC 589983
JAMESON, JAHEW "E" WELL #: 1 RRCID -> 128611 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6081 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JAMESON, JAHEW "B" WELL #: 2 RRCID -> 130577 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5834 - 6093

12		DELQ PR	100	-0-	100	100	100	3			N	-0-					-0-
01	200	R	100	-0-	-100	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 225723 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5897 - 5963

12	713	#	651	-0-	-62	-0-	645	2	6	9	N	5					142
01	682	#	646	-0-	-36	-0-	642	2	4	9	N	4					146
*02	616	#	471	-0-	-145	-0-	467	2	4	9	N	4					150
*03	691	R	691	-0-	-0-	-0-	688	2	3	9	N	3					153
04	660	#	640	-0-	-20	-0-	636	2	4	9	N	4	155	1			2
05	651	#	621	-0-	-30	-0-	617	2	4	9	N	4					6

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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
01		14B DENY	-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353

JANELLE (DEVONIAN) //CONT.// 45675 498 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
12	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2499	2	205	9	Y	186	203	1	46
01	3100	N	3336	-0-	236	236	3150	2	186	9	Y	169	138	1	77
02	2800	N	2644	-0-	-156	80	2486	2	158	9	Y	144	141	1	80
03	2902	N	2822	-0-	-80	-0-	2628	2	194	9	Y	176	142	1	114
04	2400	X	1776	-0-	-624	-0-	1686	2	90	9	Y	82	139	1	57
05	2480	X	1844	-0-	-636	-0-	1730	2	114	9	Y	104	70	1	91

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

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	6	5	1	2
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	7	7	1	2
02	952	N	-0-	-0-	-952	-0-					Y	1	3	1	-0-
*03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	3	79	9	Y	72	50	1	22
*04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	362	3	26	9	Y	24	28	1	18
*05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	345	3	31	9	Y	28	23	1	23

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	EOM BALANCE
12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1250	2	52	9	Y	47	51	1	13
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1574	2	46	9	Y	42	35	1	20
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1243	2	39	9	Y	35	35	1	20
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1314	2	50	9	Y	45	36	1	29
04	1200	N	865	-0-	-335	-0-	843	2	22	9	Y	20	34	1	15
05	1240	N	895	-0-	-345	-0-	865	2	30	9	Y	27	17	1	25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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

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
12	155	#	93	-0-	-62	-0-	93	3	N	-0-			-0-
01	155	#	82	-0-	-73	-0-	82	3	N	-0-			-0-
02	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-			-0-
*03	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-			-0-
*04	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-			-0-
*05	302	R	302	-0-	-0-	-0-	302	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

P4 OPERATING, LLC 631638
I-10 SWD WELL #: 1 RRCID -> 276904 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5078 - 7370

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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	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

12	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
01	2573 X	1494	-0-	-1079	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
02	1568 X	1055	-0-	-513	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
03	1736 X	1279	-0-	-457	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
04	1470 X	1412	-0-	-58	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
*05	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	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

12	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS)//CONT.// 48942 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
BRUNSON '15' WELL #: 1 RRCID -> 280710 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 17202 PERF.14714 - 14730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	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

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDRICK, IDA -A- WELL #: 6 RRCID -> 203709 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2577 - 2842

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	604	R	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
01	1054	#	741	-0-	-313	-0-	741	3			N	-0-					-0-
02	952	#	475	-0-	-477	-0-	475	3			N	-0-					-0-
03	837	#	722	-0-	-115	-0-	722	3			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-

KERMIT //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
LDF ENERGY, LLC //CONT.// 491588
COLBY WELL #: 2 RRCID -> 285948 COMPL. DATE 05/14/1936 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2392 - 3183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	#	499	-0-	-59	-0-	499	3			N	-0-					-0-
01	693	R	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
02	560	#	480	-0-	-80	-0-	480	3			N	-0-					-0-
*03	788	R	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
*04	655	R	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
05	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

COLBY WELL #: 14 RRCID -> 286002 COMPL. DATE 09/27/1937 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2397 - 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
12	558	#	499	-0-	-59	-0-	499	3			N	-0-					-0-
01	693	R	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
02	560	#	481	-0-	-79	-0-	481	3			N	-0-					-0-
*03	788	R	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
*04	656	R	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
05	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-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

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

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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-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

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

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
12	2368	R	2368	-0-	-0-	-0-	2342	3	26	9	Y	24	89	1			49
01	2158	R	2158	-0-	-0-	-0-	2145	3	13	9	Y	12					61
02	1316	#	877	-0-	-439	-0-	859	3	18	9	Y	16					77
03	1875	R	1875	-0-	-0-	-0-	1841	3	34	9	Y	31					108
04	2334	R	2334	-0-	-0-	-0-	2300	3	34	9	Y	31	80	1			59
*05	2433	R	2433	-0-	-0-	-0-	2405	3	28	9	Y	25					84

KERMIT (ELLENBURGER) //CONT.// 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
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
12	4030	#	3321	-0-	-709	-0-	3317	3	4	9	Y	4	7	1			4
01	4030	#	2287	-0-	-1743	-0-	2285	3	2	9	Y	2					6
02	3640	#	2735	-0-	-905	-0-	2732	3	3	9	Y	3					9
03	4030	#	479	-0-	-3551	-0-	473	3	6	9	Y	5					14
04	3900	#	1862	-0-	-2038	-0-	1859	3	3	9	Y	3	10	1			7
*05	3716	R	3716	-0-	-0-	-0-	3712	3	4	9	Y	4					11

MECO IV, LLC 557076
BAIRD, W.E. WELL #: 1385 RRCID -> 206710 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468

12	16306	#	15571	-0-	-735	-0-	15549	3	22	9	Y	20	21	1			202
01	16306	#	15593	-0-	-713	-0-	15576	3	17	9	Y	15	16	1			201
02	14588	#	12043	-0-	-2545	-0-	12030	3	13	9	Y	12	8	1			205
03	16151	#	12322	-0-	-3829	-0-	12310	3	12	9	Y	11	14	1			202
04	15090	#	13056	-0-	-2034	-0-	13052	3	4	9	Y	4	4	1			202
05	14818	#	13432	-0-	-1386	-0-	13422	3	10	9	Y	9	7	1			204

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 229631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1323 RRCID -> 257511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10657 PERF.10390 - 10410

12	19685	#	18478	-0-	-1207	-0-	18459	3	19	9	N	17	19	1			-0-
01	19685	#	18545	-0-	-1140	-0-	18528	3	17	9	N	15	15	1			-0-
02	17780	#	14325	-0-	-3455	-0-	14313	3	12	9	N	11	7	1			4
03	19313	#	14690	-0-	-4623	-0-	14677	3	13	9	N	12	14	1			2
04	17940	#	15599	-0-	-2341	-0-	15584	3	15	9	N	14	15	1			1
05	18538	#	15931	-0-	-2607	-0-	15920	3	11	9	N	10	8	1			3

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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KERMIT (JOINS) 49038 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC 557076
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	1054	N	597	-0-	-457	-0-	597	2			Y	-0-					151
01	1364	N	467	-0-	-897	-0-	467	2			Y	-0-					151
02	1008	N	537	-0-	-471	-0-	537	2			Y	-0-					151
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					151
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					151
*05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			Y	-0-					151

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
STATE-WALTON "E" WELL #: 27 RRCID -> 159640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9829 - 9942

12	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1527	2	62	9	N	56					99
01	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1420	2	98	9	N	89					188
02	1316	N	1156	-0-	-160	-0-	1061	2	95	9	N	86	185	1			89
03	1457	N	1338	-0-	-119	-0-	1266	2	72	9	N	65					154
04	1410	N	1152	-0-	-258	-0-	1078	2	74	9	N	67	175	1			46
05	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	1188	2	74	9	N	67					113

STATE-WALTON -E- A/C 4 WELL #: 1M RRCID -> 176381 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9990 - 10098

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-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

12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	774	-0-	-66	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		823	-0-	823	823	823	2			Y	-0-					-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 35M RRCID -> 178576 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9920 - 9982

12	332	N	-0-	-0-	-332	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		755	-0-	755	755	755	2			Y	-0-					-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
STATE-WALTON "E" WELL #: 37M RRCID -> 178577 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9866 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1896	-0-	-1204	11538	1896	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3308	-0-	208	11746	3308	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2553	-0-	-247	11499	2553	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2800	-0-	-300	11199	2800	2			Y	-0-					-0-
04	13995	X	2796	-0-	-11199	-0-	2796	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2973	-0-	2973	2973	2973	2			Y	-0-					-0-

STATE WALTON -E- WELL #: 34M RRCID -> 202802 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9944 - 10050

12	3100	N	1050	-0-	-2050	5910	1050	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	1832	-0-	-1268	4642	1832	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1414	-0-	-1386	3256	1414	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1551	-0-	-1549	1707	1551	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1548	-0-	-1452	255	1548	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1647	-0-	1647	1902	1647	2			Y	-0-					-0-

CARLOW CORP. 132340
CAMPBELL TR. 4 WELL #: 29 RRCID -> 195214 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10116 - 10202

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2019 - P/A 06/24/19

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203423 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KILLER RABBIT FIELDS LLC 460397
CAMPBELL TR. 4 WELL #: 15 RRCID -> 194280 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10053 - 10124

12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 31 RRCID -> 197397 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10102 - 10188

12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
KILLER RABBIT FIELDS LLC //CONT.// 460397
CAMPBELL TR. 4 WELL #: 32 RRCID -> 197949 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10092 - 10180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 23 RRCID -> 197950 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10160 - 10248

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 24 RRCID -> 198913 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10156 - 10242

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4

CAMPBELL TR. 14 WELL #: 9 RRCID -> 218512 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10637 - 10724

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7

CAMPBELL TR. 13 WELL #: 6 RRCID -> 225156 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10444 - 10497

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14

MECO IV, LLC 557076
BAIRD, W. E. WELL #: 1312 RRCID -> 153524 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9884 - 9998

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC //CONT.// 557076

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BAIRD, W. E. WELL #: 1955 RRCID -> 170874 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9821 - 9906

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
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					-0-
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			Y	-0-					-0-
*04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-					-0-
*05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BAIRD, W. E. WELL #: 1257 RRCID -> 173353 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9930 - 10016

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
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			Y	-0-					-0-
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			Y	-0-					-0-
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			Y	-0-					-0-
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			Y	-0-					-0-
04	1320	N	1310	-0-	-10	-0-	1310	3			Y	-0-					-0-
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 173356 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

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
12	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	9086	3	163	9	Y	148	157	1			2
01	9114	X	8341	-0-	-773	-0-	8261	3	80	9	Y	73					75
02	8316	X	7848	-0-	-468	-0-	7750	3	98	9	Y	89	164	1			-0-
03	9207	X	8463	-0-	-744	-0-	8334	3	129	9	Y	117					117
04	8940	X	8445	-0-	-495	-0-	8268	3	177	9	Y	161	195	1			83
05	9238	X	9013	-0-	-225	-0-	8892	3	121	9	Y	110	154	1			39

BAIRD, W. E. WELL #: 1258 RRCID -> 178670 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9954 - 10033

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
12	2604	X	2406	-0-	-198	-0-	2406	3			Y	-0-					-0-
01	2604	X	2304	-0-	-300	-0-	2304	3			Y	-0-					-0-
02	2352	X	2156	-0-	-196	-0-	2156	3			Y	-0-					-0-
03	2542	X	2238	-0-	-304	-0-	2238	3			Y	-0-					-0-
04	2460	X	2186	-0-	-274	-0-	2186	3			Y	-0-					-0-
05	2418	X	2305	-0-	-113	-0-	2305	3			Y	-0-					-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC //CONT.// 557076
BAIRD, W. E. WELL #: 1879 RRCID -> 185314 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9926 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	237	-0-	-228	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			Y	-0-					-0-
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			Y	-0-					-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					-0-
04	930	N	503	-0-	-427	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
05	868	N	544	-0-	-324	-0-	544	3			Y	-0-					-0-

LOVETT-SINCLAIR WELL #: 4 RRCID -> 186410 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9930 - 10006

12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			Y	-0-					48
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			Y	-0-					48
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			Y	-0-					48
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			Y	-0-					48
04	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	1219	3			Y	-0-					48
05	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	1218	3			Y	-0-					48

BAIRD, W. E. WELL #: 1386 RRCID -> 249209 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12286 PERF. 9824 - 9894

12	775	N	718	-0-	-57	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
01	775	N	696	-0-	-79	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
02	672	N	667	-0-	-5	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			Y	-0-					-0-
*04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			Y	-0-					-0-
*05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
02	252 N	164	-0-	-88	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	210 N	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 300 U RRCID -> 039223 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	364 N	233	-0-	-131	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	341 N	299	-0-	-42	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	300 N	255	-0-	-45	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WALTON, J. B. WELL #: 218 RRCID -> 113075 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2670 - 2693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 319 RRCID -> 125356 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2779 - 2872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 76 RRCID -> 125849 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2538 - 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
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	224	N	147	-0-	-77	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 320 RRCID -> 125923 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
02	252	N	168	-0-	-84	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	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
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
02	364	N	236	-0-	-128	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	330	N	258	-0-	-72	-0-	258	2			N	-0-					-0-
*05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	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
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	252	N	171	-0-	-81	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALTON, J. B. WELL #: 328 RRCID -> 126254 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2526 - 2702

12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	196	N	125	-0-	-71	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 329 RRCID -> 126255 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2454 - 2690

12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 296 RRCID -> 126354 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2450 - 2584

12	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
02	224	N	162	-0-	-62	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 315 RRCID -> 126951 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2525 - 2727

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	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

12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
02	448	N	298	-0-	-150	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	2			N	-0-					-0-
04	390	N	327	-0-	-63	-0-	327	2			N	-0-					-0-
*05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WALTON, J. B. WELL #: 330 RRCID -> 128948 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 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
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 337 RRCID -> 129967 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 2832 PERF. 2581 - 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
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	84	N	54	-0-	-30	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

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
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	690	-0-	-374	-0-	690	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	886	-0-	-137	-0-	886	2			N	-0-					-0-
04	930	N	756	-0-	-174	-0-	756	2			N	-0-					-0-
*05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 332 RRCID -> 130227 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2629 - 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
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 339 RRCID -> 130310 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2698 - 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
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	84	N	57	-0-	-27	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WALTON, J. B. WELL #: 342 RRCID -> 130375 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2464 - 2665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	308	N	192	-0-	-116	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-

STATE-WALTON WELL #: 85 RRCID -> 130531 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2515 - 2684

12	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	2			N	-0-					-0-
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
02	532	N	349	-0-	-183	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03	527	N	447	-0-	-80	-0-	447	2			N	-0-					-0-
04	480	N	381	-0-	-99	-0-	381	2			N	-0-					-0-
*05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 341 RRCID -> 130657 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2675 - 2840

12	DLQ G-10		56	-0-	56	244	56	2			Y	-0-					-0-
01	296	N	52	-0-	-244	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
*05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 286 RRCID -> 130798 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2361 - 2752

12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 87 RRCID -> 131342 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2428 - 2615

12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	761	-0-	-415	-0-	761	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	977	-0-	-170	-0-	977	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	833	-0-	-187	-0-	833	2			N	-0-					-0-
*05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 86 RRCID -> 131343 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2412 - 2614

12	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	252	N	160	-0-	-92	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 314 RRCID -> 131838 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 2573 - 2758

12	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	2			N	-0-					-0-
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
02	588	N	389	-0-	-199	-0-	389	2			N	-0-					-0-
03	589	N	499	-0-	-90	-0-	499	2			N	-0-					-0-
04	510	N	425	-0-	-85	-0-	425	2			N	-0-					-0-
*05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	869	-0-	-475	-0-	869	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1115	-0-	-187	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	951	-0-	-219	-0-	951	2			N	-0-					-0-
*05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 88 RRCID -> 133925 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2498 - 2671

12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	196	N	119	-0-	-77	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 346 RRCID -> 134801 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2515 - 2734

12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
02	364	N	238	-0-	-126	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	330	N	261	-0-	-69	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 194 RRCID -> 150248 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2508 - 2717

12	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
02	280	N	182	-0-	-98	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-

WALTON, J.B. AC/2 WELL #: 198 RRCID -> 150252 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2522 - 2714

12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 67 RRCID -> 151063 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2387 - 3217

12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
02	616	N	404	-0-	-212	-0-	404	2			N	-0-					-0-
03	589	N	519	-0-	-70	-0-	519	2			N	-0-					-0-
04	540	N	442	-0-	-98	-0-	442	2			N	-0-					-0-
*05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 69 RRCID -> 153552 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2475 - 2641

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-
*05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		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
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	2		N	-0-			-0-
03	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2		N	-0-			-0-
04	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2		N	-0-			-0-
*05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		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
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2		N	-0-			-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			-0-
02	280	N	178	-0-	-102	-0-	178	2		N	-0-			-0-
03	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2		N	-0-			-0-
04	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	2		N	-0-			-0-
*05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	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
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
*05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-

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
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2		N	-0-			-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 310 RRCID -> 166717 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2601 - 2793

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

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
DONOWSKY WELL #: 1 RRCID -> 132308 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2730 - 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JUST OIL 448234
GALAXY -37- WELL #: 1 RRCID -> 135743 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2453 - 2685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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

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

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC //CONT.// 448252

WALTON, J. B. WELL #: 322 RRCID -> 125925 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2611 - 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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 128361 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2387 - 2524

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 128668 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2395 - 2513

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 129305 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2402 - 2529

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 340 RRCID -> 131036 COMPL. DATE 02/06/1989 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2552 - 2856

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2021

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC //CONT.// 448252
WALTON, J. B. WELL #: 333 RRCID -> 132005 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2567 - 2698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2021

HALLEY, S. M. WELL #: 102 RRCID -> 153478 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2498 - 2584

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HALLEY, S. M. WELL #: 103 RRCID -> 160672 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2506 - 2610

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HALLEY, S. M. WELL #: 76 RRCID -> 160988 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2566 - 2625

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

HALLEY, S. M. WELL #: 162 RRCID -> 168820 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2498 - 2605

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-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 #: 248 RRCID -> 170541 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2459 - 2525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

HALLEY, S. M. WELL #: 92 RRCID -> 173774 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2482 - 2568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

HALLEY, S M. WELL #: 306 RRCID -> 174712 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2462 - 2724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HALLEY, S. M. WELL #: 305 RRCID -> 176861 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2493 - 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
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HALLEY, S. M. WELL #: 304 RRCID -> 177462 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2442 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC //CONT.// 448252
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRF PRODUCTION COMPANY LLC 477311
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
12	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
01	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	3			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-

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
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	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	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

GARTEX "B" WELL #: 10 RRCID -> 131291 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2608 - 2697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-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-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
N & B OIL AND GAS LLC //CONT.// 598288
LOVETT, J. C. -A- WELL #: 17 RRCID -> 144602 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2504 - 2664

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

LOVETT, J. C. "A" WELL #: 14 RRCID -> 145770 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2490 - 2686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC 617011
VEST "B" WELL #: 1 RRCID -> 136429 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2475 - 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
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	1	3	21	9	N	19					19
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					19
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					19
*05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					19

RANGER 40 PETROLEUM, LLC 691714
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
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-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
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-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
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RANGER 40 PETROLEUM, LLC //CONT.// 691714
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
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-

RAW PRODUCTION 694866
ARGO VEST WELL #: 4 RRCID -> 051758 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2634 - 2750

12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
01	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	168	N	77	-0-	-91	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	186	N	38	-0-	-148	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

WALTON A/C 118 WELL #: 1 RRCID -> 114313 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2346 - 2516

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 123417 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2485 - 2609

12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					52

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
STOUT ENERGY INC. //CONT.// 824192
WALTON, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 138885 COMPL. DATE 12/00/1996 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 2417 - 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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	140	N	85	-0-	-55	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 49 RRCID -> 128667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2604 - 2706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 63 RRCID -> 129531 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2619 - 2757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		22	-0-	22	168	22	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10	-0-	10	178	10	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		18	-0-	18	196	18	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		27	-0-	27	223	27	2			Y	-0-					-0-
04	242	X	19	-0-	-223	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
*05	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 17 RRCID -> 130226 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2606 - 2736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
*05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-

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
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
COLBY "B" WELL #: 8 RRCID -> 173334 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2515 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

COLBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 173500 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2510 - 2665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

DAUGHERTY "B" WELL #: 27 RRCID -> 186670 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2590 - 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
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
*05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CAMPBELL, SETH WELL #: 19 U RRCID -> 020349 COMPL. DATE 04/22/1959 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL "184" WELL #: 184 RRCID -> 020319 COMPL. DATE 04/17/1957 TOTAL DEPTH 10665 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) //CONT.// 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WALTON, STATE, -E- AC/4 WELL #: 30 U RRCID -> 020324 COMPL. DATE 04/22/1958 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
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLER RABBIT FIELDS LLC 460397
CAMPBELL, NEVA WELL #: 2 RRCID -> 127903 COMPL. DATE 02/10/1959 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8508 - 8582

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

MECO IV, LLC 557076
STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 020344 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	87	1	1	3	N	-0-				267
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	1			N	-0-				267
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-				267
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				267
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-				267
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-				267

KEYSTONE (COLBY) 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WALTON, J. B. A/C 2 WELL #: 347 RRCID -> 257525 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2806 - 3050

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALTON, J. B. WELL #: 88 RRCID -> 116818 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3304 - 3485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2170	#	339	-0-	-1831	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
01	2170	#	221	-0-	-1949	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
02	1960	#	263	-0-	-1697	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
03	372	#	251	-0-	-121	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
04	360	#	257	-0-	-103	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
*05	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 91 RRCID -> 116819 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3327 - 3505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

POGO WALTON B WELL #: 6 RRCID -> 117559 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2981 - 3434

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

WALTON, J. B. WELL #: 86 RRCID -> 120462 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3100 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

POGO WALTON B WELL #: 8 RRCID -> 136131 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2905 - 3125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PURE-WALTON WELL #: 37 RRCID -> 137033 COMPL. DATE 11/10/1990 TOTAL DEPTH 3632 PERF. 2909 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALTON, J. B. WELL #: 75 RRCID -> 235257 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3004 - 3098

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BASH WELL #: 14 RRCID -> 288146 COMPL. DATE 08/11/1981 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3013 - 3517

12	496 #	44	-0-	-452	-0-	44	3		N	-0-			329
01	496 #	117	-0-	-379	-0-	117	3		N	-0-			329
02	448 #	115	-0-	-333	-0-	115	3		N	-0-			329
03	496 #	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			329
04	300 #	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			329
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED) 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LOVETT, H. E. WELL #: 9CU RRCID -> 085608 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4764 - 4784

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BASHARA, M.J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152785 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 4741 - 7989

12	93 N	65	-0-	-28	B	-0-	65	2	N	-0-			52
01	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2	N	-0-			52
02	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	2	N	-0-			52
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	2	N	-0-			52
04	120 N	62	-0-	-58	B	-0-	62	2	N	-0-			52
05	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-			N	-0-			52

STATE-WALTON 'E' WELL #: 38H RRCID -> 183074 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4682 - 6385

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED) //CONT.// 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC 557076
LOVETT-SINCLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 110889 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4754 - 4808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 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-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 662 RRCID -> 172774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10333 PERF. 4678 - 5739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 640 RRCID -> 173986 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4557 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2899	N	2899	-0-	-0-	B	-0-	2866	3	33	9	Y	30	29	1			30
01	2418	N	1886	-0-	-532	B	-0-	1856	3	30	9	Y	27	27	1			30
02	2268	N	634	-0-	-1634	B	-0-	615	3	19	9	Y	17	15	1			32
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2511	N	375	-0-	-2136	B	-0-	333	3	42	9	Y	38	41	1			29
*04	2089	N	2089	-0-	-0-	B	-0-	2041	3	48	9	Y	44	43	1			30
*05	950	N	950	-0-	-0-	B	-0-	917	3	33	9	Y	30	30	1			30

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9320 RRCID -> 190699 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4498 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED) //CONT.// 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC //CONT.// 557076
LOVETT, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 257115 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4699 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	553	3	168	9	N	153	171	1			88
01	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	737	3	182	9	N	165	128	1			125
02	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	527	3	112	9	N	102	133	1			94
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	509	3	146	9	N	133	112	1			115
04	900	N	430	-0-	-470 B	-0-	343	3	87	9	N	79	66	1			128
05	713	N	479	-0-	-234 B	-0-	384	3	95	9	N	86	104	1			110

STATE-WALTON WELL #: 3 C RRCID -> 279776 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5186 - 5246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2133	N	2133	-0-	-0- B	-0-	1603	3	530	9	N	482	523	1			51
01	2160	N	2160	-0-	-0- B	-0-	1687	3	473	9	N	430	333	1			148
02	1502	N	1502	-0-	-0- B	-0-	1245	3	257	9	N	234	304	1			78
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2538	N	2538	-0-	-0- B	-0-	2002	3	536	9	N	487	411	1			154
*04	2404	N	2404	-0-	-0- B	-0-	1834	3	570	9	N	518	435	1			237
*05	2533	N	2533	-0-	-0- B	-0-	1955	3	578	9	N	525	629	1			133

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	897	2			N	-0-					-0-
01	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	874	2			N	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	2			N	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
*05	863	N	863	-0-	-0- B	-0-	863	2			N	-0-					-0-

MECO IV, LLC 557076
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 605 F RRCID -> 265112 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 8748 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
01	1295	N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
02	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1230	-0-	-30 B	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271	3			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		1169	-0-	1169 B	22222	1169	3			N	-0-					157
01	0		1135	-0-	1135 B	23357	1135	3			N	-0-					157
02	0		994	-0-	994 B	24351	994	3			N	-0-					157
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 24351																	
03	1140		1058	-0-	-82 B	24269	1058	3			N	-0-					157
04	7500	N	985	-0-	-6515 B	17754	985	3			N	-0-					157
*05	7750	N	1008	-0-	-6742 B	11012	1008	3			N	-0-					157

WALTON, J. B. WELL #: 63 D RRCID -> 020395 COMPL. DATE 05/31/1948 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
12	3323	N	3323	-0-	-0- B	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
01	3446	N	3446	-0-	-0- B	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
02	2368	N	2368	-0-	-0- B	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3776	N	3776	-0-	-0- B	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
04	3549	N	3549	-0-	-0- B	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
*05	3850	N	3850	-0-	-0- B	-0-	3850	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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BASH WELL #: 2 C RRCID -> 020410 COMPL. DATE 12/31/1957 TOTAL DEPTH 9951 PERF. N/A

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
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-

BASHARA, M. J. -C- WELL #: 1 M RRCID -> 020423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	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

12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-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-

JENKINS, B. F. WELL #: 9M RRCID -> 020426 COMPL. DATE 09/20/1947 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	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
12	9176	N	8723	-0-	-453	B	15712	8723	3			N	-0-					-0-
01	8636	N	348	-0-	-8288	B	7424	348	3			N	-0-					-0-
02	7784	N	7132	-0-	-652	B	6772	7132	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6772																		
03	8618	N	8478	-0-	-140	B	6632	8478	3			N	-0-					-0-
04	8340	N	8684	-0-	344	B	6976	8684	3			N	-0-					-0-
*05	8618	N	8806	-0-	188	B	7164	8806	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 58M RRCID -> 020434 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

12	3576	N	3576	-0-	-0-	B	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
01	3007	N	2995	-0-	-12	B	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
02	2832	N	2832	-0-	-0-	B	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3678	N	3678	-0-	-0-	B	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
04	3434	N	3434	-0-	-0-	B	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
*05	3754	N	3754	-0-	-0-	B	-0-	3754	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 59 M RRCID -> 020435 COMPL. DATE 12/01/1954 TOTAL DEPTH 9180 PERF. N/A

12	359	N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
01	651	N	330	-0-	-321	B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	828	N	828	-0-	-0-	B	-0-	828	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	971	N	971	-0-	-0-	B	-0-	971	3			N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
05	744	N	266	-0-	-478	B	-0-	266	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 64 M RRCID -> 020438 COMPL. DATE 10/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	4495	N	4478	-0-	-17	B	-0-	4478	3			N	-0-					-0-
01	4117	N	4117	-0-	-0-	B	-0-	4117	3			N	-0-					-0-
02	4256	N	2986	-0-	-1270	B	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4464	N	4087	-0-	-377	B	-0-	4087	3			N	-0-					-0-
04	4062	N	4062	-0-	-0-	B	-0-	4062	3			N	-0-					-0-
*05	4121	N	4121	-0-	-0-	B	-0-	4121	3			N	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 11 M RRCID -> 020447 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9099 - 9208

12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05 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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3			Y	-0-					56
01	155	N	99	-0-	-56	B	-0-	99	3			Y	-0-					56
02	112	N	68	-0-	-44	B	-0-	68	3			Y	-0-					56
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	149	N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	3			Y	-0-					56
04	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	3			Y	-0-					56
*05	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3			Y	-0-					56

BASHARA, M. J. -F- WELL #: 28 D RRCID -> 032684 COMPL. DATE 08/25/1946 TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	1085	-0-	-0-	B	-0-	1085	3			Y	-0-					63
01	990	N	990	-0-	-0-	B	-0-	990	3			Y	-0-					63
02	755	N	755	-0-	-0-	B	-0-	755	3			Y	-0-					63
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	944	N	944	-0-	-0-	B	-0-	944	3			Y	-0-					63
04	797	N	797	-0-	-0-	B	-0-	797	3			Y	-0-					63
*05	921	N	921	-0-	-0-	B	-0-	921	3			Y	-0-					63

CRUM WELL #: 5 RRCID -> 057115 COMPL. DATE 02/05/1948 TOTAL DEPTH 7630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10540		9330	-0-	-1210	B	32883	9330	3			Y	-0-					-0-
01	10540		9226	-0-	-1314	B	31569	9226	3			Y	-0-					-0-
02	9520		7039	-0-	-2481	B	29088	7039	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 29088																		
03	10540		8504	-0-	-2036	B	27052	8504	3			Y	-0-					-0-
04	10200	N	8341	-0-	-1859	B	25193	8341	3			Y	-0-					-0-
*05	9920	N	8745	-0-	-1175	B	24018	8745	3			Y	-0-					-0-

JENKINS, BEN ETAL WELL #: 5 RRCID -> 290499 COMPL. DATE 04/17/1947 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8348 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 29088																		
03	62		10	-0-	-52	B	-52	10	3			N	-0-					-0-
04	60		-0-	-0-	-60	B	-112					N	-0-					-0-
05	62		3	-0-	-59	B	-171	2	1	1	3	N	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC 557076
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1060 RRCID -> 140445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9434 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456		11	-0-	-5445	B	138400	11	3			Y	-0-					-0-
01	5456		-0-	-0-	-5456	B	132944					Y	-0-					-0-
02	4928		-0-	-0-	-4928	B	128016					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 128016																		
03	5456		-0-	-0-	-5456	B	122560					Y	-0-					-0-
*04	5280		-0-	-0-	-5280	B	117280					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	117280					Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC //CONT.// 557076
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
12	5456	13288	-0-	7832 B	242689	13288	3		N	-0-			-0-
01	5456	9489	-0-	4033 B	246722	9489	3		N	-0-			-0-
02	4928	10072	-0-	5144 B	251866	10072	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 251866													
03	5456	12935	-0-	7479 B	259345	12935	3		N	-0-			-0-
04	5280	11383	-0-	6103 B	265448	11383	3		N	-0-			-0-
05	5456	-0-	-0-	-5456 B	259992				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
12	5456	6546	-0-	1090 B	122284	6546	3		N	-0-			-0-
01	5456	4995	-0-	-461 B	121823	4995	3		N	-0-			-0-
02	4928	4619	-0-	-309 B	121514	4619	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 121514													
03	5456	6025	-0-	569 B	122083	6025	3		N	-0-			-0-
04	5280	5633	-0-	353 B	122436	5633	3		N	-0-			-0-
05	5456	6149	-0-	693 B	123129	6149	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
12	5549	11413	-0-	5864 B	325407	11413	3		N	-0-			-0-
01	5549	8090	-0-	2541 B	327948	8090	3		N	-0-			-0-
02	5012	3347	-0-	-1665 B	326283	3347	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 326283													
03	5549	9710	-0-	4161 B	330444	9710	3		N	-0-			-0-
04	5370	10508	-0-	5138 B	335582	10508	3		N	-0-			-0-
05	5549	10722	-0-	5173 B	340755	10722	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
12	2883 #	3776	-0-	893 B	-183	3776	3		N	-0-			-0-
01	2852 #	2915	-0-	63 B	-120	2915	3		N	-0-			-0-
02	2856 #	2745	-0-	-111 B	-231	2745	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -231													
03	4038 R	4269	-0-	231 B	-0-	4269	3		N	-0-			-0-
*04	3605 R	3605	-0-	-0- B	-0-	3605	3		N	-0-			-0-
*05	3874 R	3874	-0-	-0- B	-0-	3874	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC //CONT.// 557076
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
	03/01 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-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1046 RRCID -> 256551 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9305 - 9475

12	341 #	7	-0-	-334	B	-1376	7	3		Y	-0-			-0-
01	341 #	-0-	-0-	-341	B	-1717				Y	-0-			-0-
02	308 #	-0-	-0-	-308	B	-2025				Y	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1020 CANCELLED UNDERAGE -> -1005													
03	310 #	-0-	-0-	-310	B	-1330				Y	-0-			-0-
04	300 #	-0-	-0-	-300	B	-1630				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1630				Y	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1073 RRCID -> 264836 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9283 - 9476

12	341 #	-0-	-0-	-341	B	-1201				N	-0-			-0-
01	341 #	-0-	-0-	-341	B	-1542				N	-0-			-0-
02	308 #	-0-	-0-	-308	B	-1850				N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1051 CANCELLED UNDERAGE -> -799													
03	310 #	-0-	-0-	-310	B	-1361				N	-0-			-0-
04	300 #	-0-	-0-	-300	B	-1661				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1661				N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3004R RRCID -> 271588 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9850 - 10219

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3002 RRCID -> 271589 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9667 - 9925

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC //CONT.// 557076
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 701 RRCID -> 272882 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9850 - 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1069 RRCID -> 279772 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8860 - 9270

12	279 #	77	-0-	-202	B	-933	77	3		N	-0-			-0-
01	279 #	63	-0-	-216	B	-1149	63	3		N	-0-			-0-
02	252 #	25	-0-	-227	B	-1376	25	3		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -669 CANCELLED UNDERAGE -> -707													
03	279 #	40	-0-	-239	B	-908	40	3		N	-0-			-0-
04	270 #	59	-0-	-211	B	-1119	59	3		N	-0-			-0-
05	62 #	40	-0-	-22	B	-1141	40	3		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1059 RRCID -> 279773 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9124 - 9370

12	1147 #	363	-0-	-784	B	-6232	363	3		N	-0-			-0-
01	1054 #	841	-0-	-213	B	-6445	841	3		N	-0-			-0-
02	364 #	483	-0-	119	B	-6326	483	3		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3336 CANCELLED UNDERAGE -> -2990													
03	372 #	772	-0-	400	B	-2936	772	3		N	-0-			-0-
04	810 #	970	-0-	160	B	-2776	970	3		N	-0-			-0-
05	837 #	788	-0-	-49	B	-2825	788	3		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 108 RRCID -> 279809 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9010 - 9080

12	3007 #	474	-0-	-2533	B	-3312	474	3		N	-0-			-0-
01	2325 #	158	-0-	-2167	B	-5479	158	3		N	-0-			-0-
02	1316 #	62	-0-	-1254	B	-6733	62	3		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6733													
03	1333 #	99	-0-	-1234	B	-7967	99	3		N	-0-			-0-
04	1290 #	124	-0-	-1166	B	-9133	124	3		N	-0-			-0-
05	465 #	101	-0-	-364	B	-9497	101	3		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1075 RRCID -> 280019 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9058 - 9369

12	4538 R	4538	-0-	-0-	B	-0-	4538	3		N	-0-			-0-
01	4934 R	4934	-0-	-0-	B	-0-	4934	3		N	-0-			-0-
02	3752 #	2613	-0-	-1139	B	-1139	2613	3		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1139													
03	4154 #	4453	-0-	299	B	-840	4453	3		N	-0-			-0-
*04	4756 R	5596	-0-	840	B	-0-	5596	3		N	-0-			-0-
*05	4545 R	4545	-0-	-0-	B	-0-	4545	3		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1065 RRCID -> 280021 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9126 - 9394

12	124 #	109	-0-	-15	B	-17963	109	3		N	-0-			-0-
01	124 #	95	-0-	-29	B	-17992	95	3		N	-0-			-0-
02	112 #	37	-0-	-75	B	-18067	37	3		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2971 CANCELLED UNDERAGE -> -15096													
03	124 #	59	-0-	-65	B	-3036	59	3		N	-0-			-0-
04	120 #	75	-0-	-45	B	-3081	75	3		N	-0-			-0-
05	124 #	61	-0-	-63	B	-3144	61	3		N	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
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
12	1147	#	1709	-0-	562 B	-4380	1709	3			Y	-0-					-0-
01	1147	#	1675	-0-	528 B	-3852	1675	3			Y	-0-					-0-
02	1036	#	1273	-0-	237 B	-3615	1273	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-107	CANCELLED UNDERAGE ->		-3508										
03	1443	R	1550	-0-	107 B	-0-	1550	3			Y	-0-					-0-
04	1874	R	1874	-0-	-0- B	-0-	1874	3			Y	-0-					-0-
*05	366	R	366	-0-	-0- B	-0-	366	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
12	4340	#	1396	-0-	-2944 B	-21155	1396	3			Y	-0-					-0-
01	4309	#	3701	-0-	-608 B	-21763	3701	3			Y	-0-					-0-
02	3892	#	3618	-0-	-274 B	-22037	3618	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-10944	CANCELLED UNDERAGE ->		-11093										
03	1426	#	4253	-0-	2827 B	-8117	4253	3			Y	-0-					-0-
04	3570	#	3950	-0-	380 B	-7737	3950	3			Y	-0-					-0-
05	0	#	883	-0-	883 B	-6854	883	3			Y	-0-					-0-

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
12	930	#	-0-	-0-	-930 B	-1719					Y	-0-					-0-
01	930	#	-0-	-0-	-930 B	-2649					Y	-0-					-0-
02	840	#	540	-0-	-300 B	-2949	540	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2802	CANCELLED UNDERAGE ->		-147										
03	279	#	1868	-0-	1589 B	-1213	1868	3			Y	-0-					-0-
04	1959	R	3172	-0-	1213 B	-0-	3172	3			Y	-0-					-0-
*05	2892	R	2892	-0-	-0- B	-0-	2892	3			Y	-0-					-0-

PURE WALTON WELL #: 6 E RRCID -> 139703 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9359 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

PURE WALTON WELL #: 8E RRCID -> 139758 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9282 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	#	-0-	-0-	-930 B	-2508					Y	-0-					-0-
01	930	#	-0-	-0-	-930 B	-3438					Y	-0-					-0-
02	840	#	594	-0-	-246 B	-3684	594	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3684													
03	310	#	-0-	-0-	-310 B	-3994					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-3994					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-3994					Y	-0-					-0-

BASH WELL #: 2 T RRCID -> 141090 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9342 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. WELL #: 22 RRCID -> 142748 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8938 - 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
12	5456		4789	-0-	-667 B	29010	4789	3			Y	-0-					-0-
01	5456		3737	-0-	-1719 B	27291	3737	3			Y	-0-					-0-
02	4928		4154	-0-	-774 B	26517	4154	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 26517																	
03	5456		4004	-0-	-1452 B	25065	4004	3			Y	-0-					-0-
04	5280		5538	-0-	258 B	25323	5538	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		6589	-0-	6589 B	31912	6589	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 32 RRCID -> 142752 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8905 - 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
12	620	#	759	-0-	139 B	-7719	759	3			Y	-0-					-0-
01	620	#	592	-0-	-28 B	-7747	592	3			Y	-0-					-0-
02	588	#	658	-0-	70 B	-7677	658	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1549 CANCELLED UNDERAGE -> -6128																	
03	744	#	635	-0-	-109 B	-1658	635	3			Y	-0-					-0-
04	720	#	878	-0-	158 B	-1500	878	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1070	-0-	1070 B	-430	1070	3			Y	-0-					-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 7 RRCID -> 153194 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9340 - 9376

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

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
12	155	#	7	-0-	-148 B	-656	7	3			Y	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31 B	-687					Y	-0-					-0-
02	7	#	242	-0-	235 B	-452	242	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -329 CANCELLED UNDERAGE -> -123																	
03	7	#	282	-0-	275 B	-54	282	3			Y	-0-					-0-
04	589	R	643	-0-	54 B	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
*05	768	R	768	-0-	-0- B	-0-	768	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
12	279	#	642	-0-	363 B	-760	642	3			Y	-0-					-0-
01	279	#	501	-0-	222 B	-538	501	3			Y	-0-					-0-
02	252	#	557	-0-	305 B	-233	557	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -233																	
03	279	#	173	-0-	-106 B	-106	173	3			Y	-0-					-0-
04	270	#	294	-0-	24 B	-82	294	3			Y	-0-					-0-
*05	350	R	432	-0-	82 B	-0-	432	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
12	1488	#	-0-	-0-	-1488 B	-4721					Y	-0-					-0-
01	1178	#	-0-	-0-	-1178 B	-5899					Y	-0-					-0-
02	1036	#	-0-	-0-	-1036 B	-6935					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5695 CANCELLED UNDERAGE -> -1240																	
03	961	#	-0-	-0-	-961 B	-6656					Y	-0-					-0-
04	840	#	-0-	-0-	-840 B	-7496					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-7496					Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	2511	#	2161	-0-	-350 B	-5054	2161	3			Y	-0-					-0-
01	2511	#	1686	-0-	-825 B	-5879	1686	3			Y	-0-					-0-
02	1680	#	1415	-0-	-265 B	-6144	1415	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2081		CANCELLED UNDERAGE ->		-4063										
03	2170	#	1270	-0-	-900 B	-2981	1270	3			Y	-0-					-0-
04	2100	#	1889	-0-	-211 B	-3192	1889	3			Y	-0-					-0-
05	0	#	2313	-0-	2313 B	-879	2313	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
12	1612	#	409	-0-	-1203 B	-3338	409	3			Y	-0-					-0-
01	1612	#	319	-0-	-1293 B	-4631	319	3			Y	-0-					-0-
02	1456	#	355	-0-	-1101 B	-5732	355	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-5113		CANCELLED UNDERAGE ->		-619										
03	961	#	107	-0-	-854 B	-5967	107	3			Y	-0-					-0-
04	390	#	68	-0-	-322 B	-6289	68	3			Y	-0-					-0-
05	0	#	81	-0-	81 B	-6208	81	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
12 DLQ	G-10		28	-0-	28 B	-1742	28	3			Y	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		2	-0-	2 B	-1740	2	3			Y	-0-					-0-
02 DLQ	G-10		940	-0-	940 B	-800	940	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-789		CANCELLED UNDERAGE ->		-11										
03 DLQ	G-10		618	-0-	618 B	-171	618	3			Y	-0-					-0-
04	846	R	1017	-0-	171 B	-0-	1017	3			Y	-0-					-0-
05	1054	#	945	-0-	-109 B	-109	945	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 235271 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9162 - 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
12 14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01 14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02 14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03 14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2021																	

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-2					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-2					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-2					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2														
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-2					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-2					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-2					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 12 RRCID -> 243280 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9273 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	#	2087	-0-	1436 B	-327	1265	3	822	9	Y	747	863	1			161
01	1528	R	1855	-0-	327 B	-0-	987	3	868	9	Y	789	549	1			401
02	1800	R	1800	-0-	-0- B	-0-	941	3	859	9	Y	781	709	1			473
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	2015	#	1951	-0-	-64 B	-64	1058	3	893	9	Y	812	920	1			365
04	2525	R	2589	-0-	64 B	-0-	1546	3	1043	9	Y	948	1081	1			232
05	2015	#	1468	-0-	-547 B	-547	953	3	515	9	Y	468	533	1			167

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASHARA, M. J. WELL #: 24 RRCID -> 270853 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9620 - 9630

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

B A S H WELL #: 6 RRCID -> 270854 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9350 - 9355

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-214					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-214					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-214					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -214																	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	106	-0-	106	B	106	106	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	88	-0-	88	B	194	88	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 25 RRCID -> 271532 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9448 - 9453

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 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-

WALTON, J.B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 271913 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 9360 - 9496

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 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-

PURE-WALTON WELL #: 3E RRCID -> 272541 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9315 - 9337

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-740					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-740					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-740					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -390 CANCELLED UNDERAGE -> -350																	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-390					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-390					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-390					Y	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 2 E RRCID -> 272542 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 9254 - 9277

12	992 #	842	-0-	-150	B	-2564	842	3			Y	-0-					-0-
01	992 #	582	-0-	-410	B	-2974	582	3			Y	-0-					-0-
02	896 #	144	-0-	-752	B	-3726	144	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3726																	
03	992 #	136	-0-	-856	B	-4582	136	3			Y	-0-					-0-
04	960 #	182	-0-	-778	B	-5360	182	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	71	-0-	71	B	-5289	71	3			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
	03/01 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-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
	03/01 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-

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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1638			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1638			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1638			Y	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -330 CANCELLED UNDERAGE -> -1308												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-330			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-330			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-330			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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			802
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			802
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			802
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			802
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	6			808
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			808

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
	03/01 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-

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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-183			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-183			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-183			Y	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -183												
03	T. A.	-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-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. WELL #: 23 RRCID -> 283647 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9195 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4344	R	2939	-0-	-1405 B	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
01	2449	#	2294	-0-	-155 B	-155	2294	3			N	-0-					-0-
02	2395	R	2550	-0-	155 B	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2945	#	2458	-0-	-487 B	-487	2458	3			N	-0-					-0-
04	2912	R	3399	-0-	487 B	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
*05	4059	R	4059	-0-	-0- B	-0-	4059	3			N	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 10E RRCID -> 284027 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9748 - 9955

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2021

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

12	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (YATES) 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WALTON ESTATE "A" WELL #: 5 RRCID -> 270252 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2641 - 2734

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINALY RESOURCES LLC 268323
LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 020365 COMPL. DATE 02/21/1960 TOTAL DEPTH 2530 PERF. N/A

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
KCC STATE WELL #: 1701 RRCID -> 138762 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2502 - 2638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-

SMALL COMP SALES & RENTALS, INC. 789225
CRUM WELL #: 1 RRCID -> 123414 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2490 - 2606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	687					N	NO RPT					-0-
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-

CRUM WELL #: 6 RRCID -> 124650 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2414 - 2525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	170					N	NO RPT					-0-
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-

KEYSTONE -14- WELL #: 1 RRCID -> 147184 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 2458 - 2577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOUT ENERGY INC. 824192
BASHARA -A- WELL #: 22 RRCID -> 020360 COMPL. DATE 11/12/1962 TOTAL DEPTH 3509 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, J B WELL #: 95 RRCID -> 200179 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2327 - 2404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		20	-0-	20	20	20	3			Y	-0-					-0-

POGO WALTON C WELL #: 8 RRCID -> 201003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2477 - 2590

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JENKINS, BEN ET AL A WELL #: 15 RRCID -> 202871 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2581 - 2662

12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	24	3	Y	26	28	1			19
							29	9									
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	25	3	Y	38	28	1			29
							42	9									
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	12	3	Y	22	35	1			16
							24	9									
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	18	3	Y	9	21	1			4
							10	9									
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	25	3	Y	11	10	1			5
							12	9									
05	DLQ G-10		68	-0-	68	68	10	1	27	3	Y	28	22	1			11
							31	9									

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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4340	X	2666	-0-	-1674	-0-	560	1	2106	3	N	-0-					-0-
01	4123	X	3845	-0-	-278	-0-	560	1	3285	3	N	-0-					-0-
02	3724	X	3230	-0-	-494	-0-	560	1	2670	3	N	-0-					-0-
03	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	560	1	2524	3	N	-0-					-0-
04	3720	X	1368	-0-	-2352	-0-	560	1	808	3	N	-0-					-0-
*05	3844	X	3251	-0-	-593	-0-	560	1	2691	3	N	-0-					-0-

7816 JV-P DUVAL "C" WELL #: 1 RRCID -> 116618 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 15717 PERF.14377 - 14521

12	1829	X	1511	-0-	-318	-0-	560	1	951	3	N	-0-					-0-
01	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	560	1	2158	3	N	-0-					-0-
02	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	560	1	1752	3	N	-0-					-0-
03	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	560	1	1658	3	N	-0-					-0-
04	1770	N	1091	-0-	-679	-0-	560	1	531	3	N	-0-					-0-
*05	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	560	1	1766	3	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

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					127
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*05	0	N	-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

12	4898	#	2790	-0-	-2108	-0-	2790	1			N	-0-					115
01	4898	#	1810	-0-	-3088	-0-	1810	1			N	-0-					115
02	2660	#	1334	-0-	-1326	-0-	1334	1			N	-0-					115
03	2945	#	2	-0-	-2943	-0-	2	3			N	-0-					115
04	2850	#	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					115
05	2790	#	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	788	3	175	9	N	159	161	1			227
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	733	3	182	9	N	165	165	1			227
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	602	3	152	9	N	138	179	1			186
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	742	3	179	9	N	163	169	1			180
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	713	3	162	9	N	147	164	1			163
*05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	754	3	171	9	N	155	163	1			155

LACAFF (WOLFCAMP) 51152 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARTIN
QEP ENERGY COMPANY 684474
UNIVERSITY G WELL #: 2 RRCID -> 144407 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9831 - 9895

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

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

12	713	#	528	-0-	-185	-0-	514	2	14	9	Y	13					78
01	589	#	512	-0-	-77	-0-	490	2	22	9	Y	20					98
02	532	#	314	-0-	-218	-0-	303	2	11	9	Y	10					108
03	558	#	517	-0-	-41	-0-	491	2	26	9	Y	24					132
04	510	#	308	-0-	-202	-0-	291	2	17	9	Y	15					147
05	527	#	211	-0-	-316	-0-	197	2	14	9	Y	13					160

CHALKEY WELL #: 2 C RRCID -> 074544 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

12	992	#	516	-0-	-476	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
01	1023	#	721	-0-	-302	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
02	924	#	620	-0-	-304	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
03	1023	#	876	-0-	-147	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
04	900	#	832	-0-	-68	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
*05	1271	R	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-

CHALKLEY "A" WELL #: 1 C RRCID -> 076404 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555

12	934	R	934	-0-	-0-	-0-	921	2	13	9	Y	12					50
01	943	R	943	-0-	-0-	-0-	928	2	15	9	Y	14					64
02	700	#	668	-0-	-32	-0-	660	2	8	9	Y	7					71
03	971	R	971	-0-	-0-	-0-	956	2	15	9	Y	14					85
04	900	#	831	-0-	-69	-0-	821	2	10	9	Y	9					94
05	930	#	623	-0-	-307	-0-	609	2	14	9	Y	13					107

CHALKLEY WELL #: 1 RRCID -> 139820 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532

12	2557	R	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			Y	-0-					-0-
01	2678	R	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			Y	-0-					-0-
02	2268	#	1791	-0-	-477	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
03	2542	#	2440	-0-	-102	-0-	2440	2			Y	-0-					-0-
04	3068	R	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			Y	-0-					-0-
05	2666	#	2552	-0-	-114	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-

TAFT WELL #: 3 RRCID -> 147664 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 4791 PERF. 4244 - 4584

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-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-

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
CHALKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 183317 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 4838 PERF. 1505 - 4572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68					160
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	263	345	1			78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	186	179	1			85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	200	170	1			115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	186	184	1			117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64	154	1			27

RAYNER WELL #: 1 C RRCID -> 183318 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4242 - 4574

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAYNER WELL #: 2 RRCID -> 183319 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4245 - 4632

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE JOE (ELLENBURGER) 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY 41-21 WELL #: 1 RRCID -> 074260 COMPL. DATE 05/18/1977 TOTAL DEPTH 20776 PERF. N/A

12	11718 X	-0-	-0-	-11718	-0-					N	-0-					157
01	4712 X	-0-	-0-	-4712	-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

UNIVERSITY 42-21 WELL #: 1 RRCID -> 078054 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 20720 PERF.19856 - 20150

12	6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	2			N	-0-					149
01	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	6638	2			N	-0-					149
02	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2			N	-0-					149
03	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2			N	-0-					149
04	6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	2			N	-0-					149
05	4867 X	4798	-0-	-69	-0-	4798	2			N	-0-					149

LITTLE JOE (ELLENBURGER) //CONT.// 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 083361 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 20500 PERF.19840 - 20196

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

UNIVERSITY 33-21 WELL #: 1 RRCID -> 093089 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19905 - 20234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					60
01	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					60
02	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					60
*03	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					60
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

UNIVERSITY 39-21 WELL #: 1 RRCID -> 093163 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19945 - 20294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	13047	2			N	-0-					55
01	12511	X	12511	-0-	-0-	-0-	12507	2	4	9	N	4					59
02	10388	X	8188	-0-	-2200	-0-	8188	2			N	-0-					59
03	11975	X	11975	-0-	-0-	-0-	11975	2			N	-0-					59
04	11130	X	11112	-0-	-18	-0-	10982	2	130	9	N	118	152	1			25
05	11501	X	8318	-0-	-3183	-0-	8317	2	1	9	N	1					26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	3875	X	21	-0-	-3854	-0-	21	3			N	-0-			-0-
01	3565	X	22	-0-	-3543	-0-	22	3			N	-0-			-0-
02	2884	X	-0-	-0-	-2884	-0-					N	-0-			-0-
03	3193	X	698	-0-	-2495	-0-	597	3	101	9	N	92			92
04	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3787	3	6	9	N	5			97
05	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			97

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
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
12	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	10661	2			N	-0-			37
01	10979	X	10979	-0-	-0-	-0-	10979	2			N	-0-			37
02	7560	X	3716	-0-	-3844	-0-	3716	2			N	-0-			37
03	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	10684	2			N	-0-			37
04	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	9833	2			N	-0-			37
05	8370	X	8035	-0-	-335	-0-	8035	2			N	-0-			37

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
12	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-			-0-
01	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-			-0-
02	3416	X	3362	-0-	-54	-0-	3362	2			N	-0-			-0-
03	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-			-0-
*04	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-			-0-
05	3782	X	3689	-0-	-93	-0-	3689	2			N	-0-			-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
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
12	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-			-0-
01	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-			-0-
02	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-			-0-
03	4340	X	4110	-0-	-230	-0-	4110	2			N	-0-			-0-
04	4200	X	3890	-0-	-310	-0-	3890	2			N	-0-			-0-
05	4340	X	3929	-0-	-411	-0-	3929	2			N	-0-			-0-

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
12	310	N	224	-0-	-86	-0-	224	2			N	-0-			59
01	341	N	221	-0-	-120	-0-	221	2			N	-0-			59
02	252	N	168	-0-	-84	-0-	168	2			N	-0-			59
03	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-			59
04	210	N	133	-0-	-77	-0-	133	2			N	-0-			59
05	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	2			N	-0-			59

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
12	7657	X	2994	-0-	-4663	-0-	2994	2			N	-0-			5
01	5177	X	2096	-0-	-3081	-0-	2096	2			N	-0-			5
02	4900	X	1638	-0-	-3262	-0-	1638	2			N	-0-			5
03	5425	X	1430	-0-	-3995	-0-	1430	2			N	-0-			5
04	5250	X	813	-0-	-4437	-0-	813	2			N	-0-			5
05	3007	X	1170	-0-	-1837	-0-	1170	2			N	-0-			5

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
12	70525	X	56465	-0-	-14060	-0-	56398	2	67	9	N	61					208
01	69564	X	66676	-0-	-2888	-0-	66560	2	116	9	N	105	171	1			142
02	62608	X	31766	-0-	-30842	-0-	31721	2	45	9	N	41					183
*03	70052	X	70052	-0-	-0-	-0-	69887	2	165	9	N	150	170	1	21	8	142
*04	64890	X	53197	-0-	-11693	-0-	53102	2	95	9	N	86					228
05	66681	X	59491	-0-	-7190	-0-	59427	2	64	9	N	58	166	1			120

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
12	17608	X	16594	-0-	-1014	-0-	16592	2	2	9	N	2					183
01	17608	X	16105	-0-	-1503	-0-	16080	2	25	9	N	23					206
02	15540	X	11224	-0-	-4316	-0-	11215	2	9	9	N	8					214
03	17205	X	16662	-0-	-543	-0-	16538	2	124	9	N	113	171	1			156
*04	16650	X	12758	-0-	-3892	-0-	12730	2	28	9	N	25					181
05	16585	X	7524	-0-	-9061	-0-	7515	2	9	9	N	8					189

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
12	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	8936	3			N	-0-					30
01	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	8731	3			N	-0-					30
02	7868	X	7112	-0-	-756	-0-	7112	3			N	-0-					30
*03	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	9044	3			N	-0-					30
04	8430	X	8233	-0-	-197	-0-	8233	3			N	-0-					30
05	8711	X	8598	-0-	-113	-0-	8598	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
12	3069	X	2966	-0-	-103	-0-	2966	2			N	-0-					162
01	3100	N	3315	-0-	215	215	3315	2			N	-0-					162
02	2660	N	1758	-0-	-902	-0-	1758	2			N	-0-					162
*03	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					162
*04	2760	N	2435	-0-	-325	-0-	2435	2			N	-0-					162
05	3069	X	2799	-0-	-270	-0-	2799	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
12	11833	X	11833	-0-	-0-	-0-	621	1	11211	3	N	1	1	8			27
							1	9									
01	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	442	1	9647	3	N	-0-					27
02	11648	X	9276	-0-	-2372	-0-	270	1	9006	3	N	-0-					27
03	12896	X	10959	-0-	-1937	-0-	567	1	10392	3	N	-0-					27
04	12480	X	11275	-0-	-1205	-0-	432	1	10842	3	N	1	1	8			27
							1	9									
*05	15170	X	15170	-0-	-0-	-0-	486	1	14678	3	N	5					32
							6	9									

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
HILL, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 044781 COMPL. DATE 09/28/1968 TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					23
01	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					23
02	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					23
03	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					23
*04	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					23
*05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					23

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
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
12	27970	X	27970	-0-	-0-	-0-	27970	2			N	-0-					-0-
01	26141	X	26141	-0-	-0-	-0-	26141	2			N	-0-					-0-
02	26236	X	18485	-0-	-7751	-0-	18485	2			N	-0-					-0-
03	32245	X	32245	-0-	-0-	-0-	32245	2			N	-0-					-0-
04	36228	X	36228	-0-	-0-	-0-	36228	2			N	-0-					-0-
*05	36551	X	36551	-0-	-0-	-0-	36551	2			N	-0-					-0-

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
12	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	2			N	-0-					19
01	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			N	-0-					19
02	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2			N	-0-					19
03	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	7906	2			N	-0-					19
04	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	7136	2			N	-0-					19
*05	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7425	2			N	-0-					19

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
12	17855	X	17855	-0-	-0-	-0-	17855	2			N	-0-					154
01	15525	X	15525	-0-	-0-	-0-	15525	2			N	-0-					154
02	7952	X	7139	-0-	-813	-0-	7139	2			N	-0-					154
03	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	9492	2			N	-0-					154
04	24612	X	24612	-0-	-0-	-0-	24612	2			N	-0-					154
*05	22429	X	22429	-0-	-0-	-0-	22429	2			N	-0-					154

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
12	12606	X	12606	-0-	-0-	-0-	12606	2			N	-0-					-0-
01	13134	X	13134	-0-	-0-	-0-	13134	2			N	-0-					-0-
02	12919	X	12919	-0-	-0-	-0-	12919	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	10093	-0-	-323	-0-	10093	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	7268	-0-	-2812	-0-	7268	2			N	-0-					-0-
*05	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	10959	2			N	-0-					-0-

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

HOUSTON, G. D. WELL #: 1 RRCID -> 043875 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 20150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048354 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 20300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6975	X	6942	-0-	-33	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6924	-0-	-51	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	6194	-0-	-106	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	6772	-0-	-203	-0-	6772	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6541	-0-	-179	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6700	-0-	-244	-0-	6700	2			N	-0-					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4123	#	2837	-0-	-1286	-0-	2837	3			N	-0-					34
01	3100	#	2350	-0-	-750	-0-	2350	3			N	-0-					34
02	2940	#	2840	-0-	-100	-0-	2840	3			N	-0-					34
*03	3255	#	2695	-0-	-560	-0-	2695	3			N	-0-					34
04	3150	#	2481	-0-	-669	-0-	2369	2	112	9	N	102					136
05	3131	#	2288	-0-	-843	-0-	2288	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					65
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					65
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	3			N	-0-					65
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					65
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					65
*05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	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
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	310	1	77	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	372	N	313	-0-	-59	-0-	310	1	3	9	Y	3	3	1			1
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	280	1	203	3	Y	3	3	1			1
							88	4	3	9							
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	310	1	112	4	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			Y	-0-	1	1			-0-
*05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	310	1	196	4	Y	4	3	1			1
							4	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-
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-

REED 13 WELL #: 4 RRCID -> 154035 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT					117
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

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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
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-

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
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	5410 R	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
01	1209 #	17	-0-	-1192	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
03	2708	2501	-0-	-207	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
04	2220	6635	-0-	4415	4415	6635	2			N	-0-					-0-
*05	22479	10179	-0-	-12300	-0-	10179	2			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

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

12	4309 X	3221	-0-	-1088	-0-	3202	3	19	9	N	17					209
01	4309 X	3545	-0-	-764	-0-	3533	3	12	9	N	11					220
02	3892 X	1932	-0-	-1960	-0-	1920	3	12	9	N	11					231
03	4309 X	3693	-0-	-616	-0-	3678	3	15	9	N	14					245
04	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3565	3	15	9	N	14					259
*05	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3495	3	45	9	N	41					300

VAQUERO OPERATING 882776
PECOS - G- FEE WELL #: 1 RRCID -> 154639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10822 - 10845

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRANDE JV-P WELL #: 1 RRCID -> 228680 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 21650 PERF.10592 - 10610

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	31 N	-0-	-0-	-31	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

MARALO (WOLFCAMP) //CONT.// 57324 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
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
12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1161	3	123	9	N	112	346	1			30
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1520	3	198	9	N	180					210
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-	142	1			68
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1054	3	152	9	N	138	170	1			36
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1046	3	261	9	N	237	174	1			99
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					99

MENDEL ESTATE -38- WELL #: 3 RRCID -> 282495 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10817 - 10873

12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					155
01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					155
02	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					155
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					155
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					155
05	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES-STATE 23 WELL #: 1023WI RRCID -> 072819 COMPL. DATE 03/09/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2990 - 3150

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES //CONT.// 401740
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
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

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
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

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
03	DLQ	G-10	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

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES //CONT.// 401740
REEVES STATE 22 WELL #: 3 RRCID -> 150377 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2710 - 2724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
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

REEVES STATE 22 WELL #: 4 RRCID -> 275373 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 2753 PERF. 1440 - 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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

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

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN (CONSOLIDATED) 57774 275 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
FDL OPERATING, LLC 263924
PHILLIPS UNIVERSITY "P" WELL #: 3 RRCID -> 219754 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 6210 - 6900

12	775 #	582	-0-	-193	-0-	505	3	77	9	Y	70	84	1			8
01	775 #	571	-0-	-204	-0-	496	3	75	9	Y	68	64	1			12
02	700 #	285	-0-	-415	-0-	228	3	57	9	Y	52	57	1			7
03	775 #	365	-0-	-410	-0-	284	3	81	9	Y	74	77	1			4
04	750 #	345	-0-	-405	-0-	278	3	67	9	Y	61	56	1			9
05	589 #	502	-0-	-87	-0-	436	3	66	9	Y	60	60	1			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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33852		26251	-0-	-7601 B	80749	26251	2			N	-0-					-0-
01	21281		28545	-0-	7264 B	88013	28545	2			N	-0-					-0-
02	26482		20929	-0-	-5553 B	82460	20929	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 82460																	
03	23316		31188	-0-	7872 B	90332	31188	2			N	-0-					-0-
04	117487	X	27155	-0-	-90332	-0-	27155	2			N	-0-					-0-
05	28551	X	27100	-0-	-1451	-0-	27100	2			N	-0-					-0-

STROMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 117325 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 25060 PERF.23795 - 24940

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	50	-0-	-43	-0-	16	2	34	9	Y	31	31	0			1
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	6	2	34	9	Y	31	31	0			1
*02	56	N	16	-0-	-40	-0-	1	2	15	9	Y	14	14	0			1
*03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
*05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	149	2	4	9	Y	4	4	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	1					187
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	1					188
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	1					189
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	1					190
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	1					191
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					191

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCKEE (CLEAR FORK, MID.) //CONT.// 59563 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
12	1993	N	686	-0-	-1307	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 261 RRCID -> 212805 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	289	3	101	9	N	92					256
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	452	3	44	9	N	40	179	1			117
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					117
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	462	3	210	9	N	191	165	1			143
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	590	3	144	9	N	131					274
*05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	333	3	136	9	N	124	181	1			217

MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP) 59612 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
THAI WELL #: 1 RRCID -> 204096 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6690 - 6708

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POBLANO 'A' WELL #: 2 RRCID -> 280929 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 6656

12	5363	X	3296	-0-	-2067	-0-	90	1	3206	3	N	-0-					-0-
01	3751	X	3263	-0-	-488	-0-	90	1	3173	3	N	-0-					-0-
02	3276	X	1480	-0-	-1796	-0-	90	1	1390	3	N	-0-					-0-
03	3627	X	3278	-0-	-349	-0-	90	1	3188	3	N	-0-					-0-
04	3510	X	2416	-0-	-1094	-0-	90	1	2326	3	N	-0-					-0-
05	3286	X	3036	-0-	-250	-0-	90	1	2946	3	N	-0-					-0-

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS) 59690 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CULBERSON
SHELL WESTERN E&P 774719
D.F. RANCH STATE 62-28 WELL #: RRCID -> 252878 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 4517 PERF. 4902 - 8539

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	0			-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2016

MEDUSA (BARNETT SHALE) 60220 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LUXE OPERATING LLC 511772
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
12	310	N	297	-0-	-13	-0-	309	2			N	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

12	3999	#	3818	-0-	-181	-0-	3764	3	54	9	N	49					182
01	3999	#	3825	-0-	-174	-0-	3770	3	55	9	N	50					232
02	5138		4641	-0-	-497	-0-	4598	3	43	9	N	39	179	1			92
03	3968	#	3782	-0-	-186	-0-	3732	3	50	9	N	45					137
04	3799	R	3799	-0-	-0-	-0-	3608	3	146	4	N	41					178
							45	9									
05	4092		3769	-0-	-323	-0-	3628	3	94	4	N	43					221
							47	9									

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 1-U RRCID -> 171856 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 5210

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 173344 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4736 - 4852

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 173445 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4798 - 5137

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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
12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HUMPHREY WELL #: 3 RRCID -> 176514 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 4824 - 5209

12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HUMPHREY WELL #: 4 RRCID -> 176517 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5386 - 5394

12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			112
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			112
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			112
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			112
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			112
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			112

BLAKE WELL #: 2 RRCID -> 176518 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5135 - 5215

12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CREASY WELL #: 1 RRCID -> 184692 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5128 - 5169

12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 3 RRCID -> 203811 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4786 - 5149

12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 2 RRCID -> 209127 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4812 - 5142

12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIT STOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 268156 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 4818 - 6244

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

CALLON (PERMIAN) LLC 124807
RICHBURG UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 048455 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 19350 PERF.16002 - 16190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 051404 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 19075 PERF. 4550 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. NATIONAL WELL #: 3 RRCID -> 188731 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.16085 - 16621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	58249	X	58249	-0-	-0-	-0-	58249	3			N	-0-					195
01	30975	X	30975	-0-	-0-	-0-	30975	3			N	-0-					195
02	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					195
03	69049	X	69049	-0-	-0-	-0-	69049	3			N	-0-					195
04	56791	X	56791	-0-	-0-	-0-	56791	3			N	-0-					195
*05	84187	X	84187	-0-	-0-	-0-	84187	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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURKHOLDER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138258 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 19050 PERF.14220 - 14474

12	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	3			N	-0-					-0-
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
02	588	N	586	-0-	-2	-0-	586	3			N	-0-					-0-
03	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	3			N	-0-					-0-
04	630	N	614	-0-	-16	-0-	614	3			N	-0-					-0-
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169892 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 16299 PERF.14217 - 14589

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HUMPHREY WELL #: 5 RRCID -> 179192 COMPL. DATE 08/12/2000 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14400

12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		154	-0-	154	154	154	3			Y	-0-					-0-
03	336	N	182	-0-	-154	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	308	N	305	-0-	-3	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

EIKEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229641 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 19065 PERF.14168 - 14243

12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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

12	3813	X	1137	-0-	-2676	-0-	1111	3	26	9	Y	24	27	0			1
01	6510	X	4374	-0-	-2136	-0-	4031	3	246	4	Y	88	86	0			3
							97	9									
02	5880	X	3386	-0-	-2494	-0-	2709	3	574	4	Y	94	94	0			3
							103	9									
03	6510	X	4059	-0-	-2451	-0-	86	2	3875	3	Y	84	84	0			3
							6	4	92	9							
04	DLQ G-10		5271	-0-	5271	5271	91	2	4701	3	Y	434	425	0			12
							2	4	477	9							
05	DLQ G-10		3698	-0-	3698	8969	78	2	3403	3	Y	186	193	0			5
							12	4	205	9							

LELA WELL #: 1801H RRCID -> 176237 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12131 - 17429

12	1023	N	135	-0-	-888	-0-	72	3	63	9	Y	57	57	0			2
01	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
02	1204	N	-0-	-0-	-1204	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-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-

MIDLAND SW WELL #: 1D RRCID -> 176498 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6292

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LELA "A" WELL #: 1802H RRCID -> 176955 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12141 - 17458

12	31	N	6	-0-	-25	-0-	3	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	4	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
02	6	N	4	-0-	-2	-0-	2	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
04	DLQ G-10		6	-0-	6	6	3	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
05	DLQ G-10		6	-0-	6	12	3	3	3	9	Y	3	3	0			-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

GARRETT F WELL #: 1707H RRCID -> 178569 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12441 - 17313

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2020

GARRETT "G" WELL #: 1708H RRCID -> 180138 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12183 - 17503

12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2020 - WELL PLUGGED 12-3-20

INDUSTRIAL "A" WELL #: 602H RRCID -> 180362 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12188 - 21390

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-

HILL 19 WELL #: 1H RRCID -> 183048 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 11547 PERF.12056 - 16350

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

INTERSTATE "B" WELL #: 503H RRCID -> 184047 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9729 PERF.12177 - 20875

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDUSTRIAL WELL #: 601H RRCID -> 187817 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12135 - 21117

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-

INTERSTATE "A" WELL #: 502H RRCID -> 187819 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 9692 PERF.13257 - 19622

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	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 "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
12	DLQ G-10		933	-0-	933	2775	755	3	178	9	Y	162	163	0			5
01	DLQ G-10		1062	-0-	1062	3837	808	3	49	4	Y	186	185	0			6
							205	9									
02	2700	N	608	-0-	-2092	1745	376	3	79	4	Y	139	140	0			5
							153	9									
03	2909	N	1164	-0-	-1745	-0-	20	2	909	3	Y	213	210	0			8
							1	4	234	9							
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	16	2	838	3	Y	147	151	0			4
							162	9									
*05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	16	2	699	3	Y	146	146	0			4
							2	4	161	9							

HILL 30 WELL #: 1H RRCID -> 190986 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 16791 PERF.12137 - 16163

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILL 25 WELL #: 1H RRCID -> 191596 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12095 - 13750

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-

HILL 29-20 WELL #: 1H RRCID -> 191618 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 15984 PERF.12120 - 15875

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	DLQ G-10		990	-0-	990	14661	711	3	279	9	Y	254	235	1			38
01	16937	X	2276	-0-	-14661	-0-	2005	3	271	9	Y	246	237	1			47
02	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1006	3	233	9	Y	212	192	1			67
03	2170	X	400	-0-	-1770	-0-	88	3	312	9	Y	284	255	1			96
04	2190	N	1284	-0-	-906	-0-	977	3	307	9	Y	279	291	1			84
*05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	1913	3	215	9	Y	195	222	1			57

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
CRUMP, W. E. WELL #: 1 L RRCID -> 043136 COMPL. DATE 04/15/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
ARCH OIL & GAS, LLC //CONT.// 029272
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
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 040287 COMPL. DATE 06/19/1963 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A

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

ELLIOTT, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 043068 COMPL. DATE 08/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ELLIOTT, SKELLY WELL #: 2 RRCID -> 043109 COMPL. DATE 01/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	605	R	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
*05	522	R	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044875 COMPL. DATE 02/03/1964 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-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

12	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					73
01	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					73
02	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					73
03	878	R	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					73
04	3099	R	3099	-0-	-0-	-0-	3059	2	40	9	N	36					109
*05	3213	R	3213	-0-	-0-	-0-	3198	2	15	9	N	14					123

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
JJH ENERGY COMPANY 427402
BEATY WELL #: 2 RRCID -> 134815 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7844 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	753	R	753	-0-	-0-	-0-	753	3		N	-0-			53
01	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			53
02	815	R	815	-0-	-0-	-0-	815	3		N	-0-			53
*03	832	R	832	-0-	-0-	-0-	832	3		N	-0-			53
*04	DELQ	PR	854	-0-	854	854	854	3		N	-0-			53
*05	1760	R	906	-0-	-854	-0-	906	3		N	-0-			53

TWO P PARTNERS, LLC 875088
DEARING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 044024 COMPL. DATE 05/14/1968 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

12	879	R	879	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-			-0-
01	885	R	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-			-0-
02	810	R	810	-0-	-0-	-0-	810	2		N	-0-			-0-
03	1020	R	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2		N	-0-			-0-
04	961	R	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-			-0-
*05	976	R	976	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-			-0-

MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 13 RRCID -> 054790 COMPL. DATE 01/17/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

12	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	2		Y	-0-			-0-
01	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	2		Y	-0-			-0-
02	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	2		Y	-0-			-0-
03	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	2		Y	-0-			-0-
04	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	2		Y	-0-			-0-
*05	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	2		Y	-0-			-0-

MILLER, JANE DEAN, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 061146 COMPL. DATE 01/13/1974 TOTAL DEPTH 8360 PERF. N/A

12	279	#	210	-0-	-69	-0-	210	2		Y	-0-			-0-
01	248	#	206	-0-	-42	-0-	206	2		Y	-0-			-0-
02	224	#	213	-0-	-11	-0-	213	2		Y	-0-			-0-
03	248	#	221	-0-	-27	-0-	221	2		Y	-0-			-0-
04	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	2		Y	-0-			-0-
*05	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	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

12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			73
01	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2		N	-0-			73
02	392	N	352	-0-	-40	-0-	352	2		N	-0-			73
03	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	2		N	-0-			73
04	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2		N	-0-			73
*05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2		N	-0-			73

MONA, S. (WICHITA-ALBANY) 62401 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SUNDOWN ENERGY LP 829482
MANHATTAN STATE WELL #: 1 RRCID -> 117917 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4201 - 4407

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2019 - WELL PLUGGED 8/29/2019

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8426	X	1687	-0-	-6739	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
01	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-
02	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1600	-0-	-20	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
*05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-					-0-

SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 87 T RRCID -> 020543 COMPL. DATE 04/16/1958 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

12	93	N	49	-0-	-44	-0-	21	2	28	9	Y	25	26	0			1
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	9	2	35	9	Y	32	31	0			2
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	26	2	37	9	Y	34	34	0			2
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	65	2	39	9	Y	35	35	0			2
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	41	2	25	9	Y	23	22	0			3
*05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	96	2	30	9	Y	27	28	0			2

SEALY SMITH FOUNDATION WELL #: 1001 RRCID -> 178985 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 5492 - 5708

12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	770	2	279	9	Y	254	258	0			14
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	482	2	211	9	Y	192	194	0			12
02	784	N	522	-0-	-262	-0-	383	2	139	9	Y	126	129	0			9
03	868	N	758	-0-	-110	-0-	575	2	183	9	Y	166	164	0			11
04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1618	2	176	9	Y	160	152	0			20
*05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2082	2	245	9	Y	223	228	0			15

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

12	465	N	450	-0-	-15	B	-0-	450	3			N	-0-				-0-
01	434	N	290	-0-	-144	B	-0-	290	3			N	-0-				-0-
02	420	N	344	-0-	-76	B	-0-	344	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	460	-0-	-5	B	-0-	460	3			N	-0-				-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	B	-0-					N	-0-				-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	B	-0-					N	NO RPT				-0-

SEALY & SMITH "33" WELL #: 1 RRCID -> 281983 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8575 - 9005

12	853	N	853	-0-	-0-	B	-0-	99	1	754	3	N	-0-				191
01	806	N	432	-0-	-374	B	-0-	99	1	333	3	N	-0-				191
02	784	N	90	-0-	-694	B	-0-	90	1			N	-0-				191
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	99	-0-	-769	B	-0-	99	1			N	-0-				191
04	420	N	-0-	-0-	-420	B	-0-					N	-0-				191
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-					N	NO RPT				191

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SEALY & SMITH "33-D" WELL #: 1 RRCID -> 281989 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8485 - 8949

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	T. A.		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	810	R	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
01	682	#	409	-0-	-273	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
02	616	#	520	-0-	-96	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
03	940	R	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
04	660	#	430	-0-	-230	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
*05	873	R	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1891	N	1816	-0-	-75	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1882	-0-	-9	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1664	-0-	-16	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1780	-0-	-49	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1521	-0-	-309	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	583	-0-	-1246	-0-	583	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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-

WALSH & WATTS, INC. 895060
MENTONE GAS UNIT WELL #: 1X RRCID -> 099870 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.20729 - 21243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-					46
01	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					46
02	1904	X	-0-	-0-	-1904	-0-					N	-0-					46
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					46
04	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					46
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					46

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
8210 JV-P VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 113792 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					195
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					195
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					195
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					195
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					195
*05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					195

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230785 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 19262 PERF.15813 - 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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245789 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16078 - 16100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	865	N	865	-0-	-0-	-0-	810	4	55	9	N	50					137
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	763	4	380	9	N	345	191	1	155	8	136
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					N	195	189	1			142
03	868	N	623	-0-	-245	-0-	478	4	145	9	N	132	179	1			95
04	1110	N	923	-0-	-187	-0-	782	4	141	9	N	128					223
*05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1037	4	306	9	N	278	174	1	166	8	161

EOG RESOURCES, INC. 253162
EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29605	X	17983	-0-	-11622	-0-	17983	2			N	-0-					-0-
01	25823	X	117	-0-	-25706	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	23324	X	16804	-0-	-6520	-0-	16804	2			N	-0-					-0-
03	22165	X	29	-0-	-22136	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	17400	X	12697	-0-	-4703	-0-	12697	2			N	-0-					-0-
*05	24429	X	24429	-0-	-0-	-0-	24429	2			N	-0-					-0-

FDL OPERATING, LLC 263924
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
12	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
01	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	-0-	-0-	-3192	-0-					N	-0-					-0-
03	3534	X	2241	-0-	-1293	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	446	-0-	-2974	-0-	446	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3140	-0-	-394	-0-	3140	3			N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
01	2542	X	1121	-0-	-1421	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
02	2296	X	-0-	-0-	-2296	-0-					N	-0-					-0-
03	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
04	1920	X	1278	-0-	-642	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
05	1209	X	962	-0-	-247	-0-	962	3			N	-0-					-0-

VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	4115	-0-	1015	3517	4115	3			N	-0-					-0-
01	7166	X	3649	-0-	-3517	-0-	3649	3			N	-0-					-0-
02	1820	X	-0-	-0-	-1820	-0-					N	-0-					-0-
03	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
04	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	3			N	-0-					-0-
*05	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3			N	-0-					-0-

BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11808	X	11808	-0-	-0-	-0-	11808	3			N	-0-					-0-
01	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	3			N	-0-					-0-
02	5796	X	-0-	-0-	-5796	-0-					N	-0-					-0-
03	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	3			N	-0-					-0-
04	26054	X	26054	-0-	-0-	-0-	26054	3			N	-0-					-0-
*05	16895	X	16895	-0-	-0-	-0-	16895	3			N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92	185	1			52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					102
*04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	137	1	1004	3	Y	-0-					102
							9	4									
*05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	123	1	65	3	Y	-0-	2	1			100
							15	4									

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
12	434	N	289	-0-	-145	-0-	42	1	240	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	70	1	358	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
02	DLQ G-10		218	-0-	218	218	40	1	165	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
03	DLQ G-10		321	-0-	321	539	60	1	257	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	DLQ G-10		300	-0-	300	839	49	1	250	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	DLQ G-10		311	-0-	311	1150	58	1	245	3	Y	-0-					-0-
							8	4									

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
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
12	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	2			N	-0-					-0-
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	475	2	55	4	N	-0-					-0-
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
*05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-

REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500

12	4185	X	2738	-0-	-1447	-0-	2738	2			Y	-0-					-0-
01	4960	X	2418	-0-	-2542	-0-	2418	2			Y	-0-					-0-
02	2856	X	1723	-0-	-1133	-0-	1723	2			Y	-0-					-0-
03	3162	X	1123	-0-	-2039	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
04	3060	X	912	-0-	-2148	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
05	2728	X	2229	-0-	-499	-0-	2229	2			Y	-0-					-0-

RED BLUFF RESOURCES LLC 696653
GATAGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179750 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 18975 PERF.15932 - 15941

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GATAGA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180900 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16388 - 16645

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC 712803
TXL "1" WELL #: 1 RRCID -> 232427 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 18902 PERF.16715 - 16950

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
RUSSELL, F. D. WELL #: 2 RRCID -> 248312 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15997 - 16845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10385	X	6552	-0-	-3833	-0-	6552	3			N	-0-					-0-
01	7688	X	3626	-0-	-4062	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
02	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-
03	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					-0-
04	6420	X	5397	-0-	-1023	-0-	5397	3			N	-0-					-0-
*05	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7179	3			N	-0-					-0-

PARKS, S. (BEND, LOWER) 64242 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
"SV" WINDHAM WELL #: 3 L RRCID -> 156160 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10994 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	182	-0-	-159	-0-	182	2			N	-0-					-0-
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
04	450	N	216	-0-	-234	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	527	N	105	-0-	-422	-0-	105	2			N	-0-					-0-

MOORE, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 067134 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	263	1	2807	2	N	-0-					-0-
01	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	249	1	3477	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	2176	-0-	-568	-0-	170	1	2006	2	N	-0-					-0-
*03	3038	X	108	-0-	-2930	-0-	25	1	83	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	1472	-0-	-1468	-0-	69	1	1403	2	N	-0-					-0-
*05	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	190	1	3898	2	N	-0-					-0-

REEVES "BG" FEE WELL #: 1 RRCID -> 114394 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13374 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	393	1	4190	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	4460	-0-	-97	-0-	298	1	4162	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	1210	-0-	-2906	-0-	94	1	1116	2	N	-0-					-0-
*03	4557	X	1	-0-	-4556	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	2012	-0-	-2398	-0-	95	1	1917	2	N	-0-					-0-
*05	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	304	1	6228	2	N	-0-					-0-

REEVES "BG" FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166518 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13300 - 13932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	218	1	2321	2	N	-0-					-0-
01	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	158	1	2205	2	N	-0-					-0-
02	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	103	1	1215	2	N	-0-					-0-
03	682	X	13	-0-	-669	-0-	3	1	10	2	N	-0-					-0-
04	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	62	1	1261	2	N	-0-					-0-
*05	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	98	1	1996	2	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
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL WELL #: 1801 RRCID -> 075639 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13732 - 14397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	3			N	-0-					-0-
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
04	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	3			N	-0-					-0-
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDEMANN WELL #: 2401 RRCID -> 079556 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 15157 PERF.14385 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	1136	3	10	9	N	9					256
01	1209	N	1131	-0-	-78	-0-	1111	3	20	9	N	18	194	1			80
02	1064	N	749	-0-	-315	-0-	738	3	11	9	N	10					90
03	1147	N	904	-0-	-243	-0-	900	3	4	9	N	4					94
04	1080	N	749	-0-	-331	-0-	743	3	6	9	N	5					99
*05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1155	3	4	9	N	4					103

NUZ (WOLFCAMP) 66345 700 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHIMAYO WELL #: 1 RRCID -> 185105 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 6570 - 6606

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

NUZ (WOLFCAMP) //CONT.// 66345 700 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
CAPSAICIN WELL #: 1 RRCID -> 225569 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6165 - 6415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	#	2066	-0-	-352	-0-	1855	3	211	9	N	192	185	1			149
01	2418	#	2301	-0-	-117	-0-	2063	3	238	9	N	216	185	1			180
02	2128	#	1967	-0-	-161	-0-	1791	3	176	9	N	160	164	1			176
03	2356	#	2316	-0-	-40	-0-	2056	3	260	9	N	236	183	1			229
04	2252	R	2252	-0-	-0-	-0-	2006	3	246	9	N	224	176	1			277
*05	2339	R	2339	-0-	-0-	-0-	2156	3	183	9	N	166	173	1			270

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

12	15223	X	15223	-0-	-0-	-0-	15223	3			N	-0-					-0-
01	15101	X	15101	-0-	-0-	-0-	15101	3			N	-0-					-0-
02	12936	X	8257	-0-	-4679	-0-	8257	3			N	-0-					-0-
03	14322	X	13745	-0-	-577	-0-	13745	3			N	-0-					-0-
04	13860	X	13518	-0-	-342	-0-	13518	3			N	-0-					-0-
05	14322	X	14180	-0-	-142	-0-	14180	3			N	-0-					-0-

EICHENHOFER, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 171489 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12777 - 13410

12	15035	X	14292	-0-	-743	-0-	14292	3			N	-0-					-0-
01	15040	X	15040	-0-	-0-	-0-	15040	3			N	-0-					-0-
02	13552	X	8586	-0-	-4966	-0-	8586	3			N	-0-					-0-
03	14787	X	13476	-0-	-1311	-0-	13476	3			N	-0-					-0-
04	14550	X	13466	-0-	-1084	-0-	13466	3			N	-0-					-0-
05	15035	X	14099	-0-	-936	-0-	14099	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

12	3317	X	3313	-0-	-4	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	3156	-0-	-68	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2370	-0-	-542	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
*03	3317	X	3152	-0-	-165	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2820	-0-	-390	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3024	-0-	-293	-0-	3024	2			N	-0-					-0-

CHISOS OPERATING, INC. 149441
MCINTYRE WELL #: 1 RRCID -> 187036 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 16490 PERF.12960 - 13044

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2021

OATES STATE - 181 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223523 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14330 - 14405

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2021

OATES, NE. (DEVONIAN) //CONT.// 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH, HORACE WELL #: 1 RRCID -> 038485 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13480 - 13605

12	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-

VALLAT, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 044455 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13455 - 13582

12	29543	X	25238	-0-	-4305	-0-	25238	2			N	-0-					-0-
01	28520	X	26753	-0-	-1767	-0-	26753	2			N	-0-					-0-
02	24500	X	17394	-0-	-7106	-0-	17394	2			N	-0-					-0-
03	33228	X	33228	-0-	-0-	-0-	33228	2			N	-0-					-0-
04	28884	X	28884	-0-	-0-	-0-	28884	2			N	-0-					-0-
*05	32039	X	32039	-0-	-0-	-0-	32039	2			N	-0-					-0-

EICHENHOFER, C. C., -B- WELL #: 1 RRCID -> 045595 COMPL. DATE 11/23/1968 TOTAL DEPTH 13690 PERF. N/A

12	26381	X	24802	-0-	-1579	-0-	24802	2			N	-0-					-0-
01	26529	X	26529	-0-	-0-	-0-	26529	2			N	-0-					-0-
02	23800	X	22564	-0-	-1236	-0-	22564	2			N	-0-					-0-
03	26226	X	24254	-0-	-1972	-0-	24254	2			N	-0-					-0-
04	25680	X	23658	-0-	-2022	-0-	23658	2			N	-0-					-0-
05	26536	X	24833	-0-	-1703	-0-	24833	2			N	-0-					-0-

SHELL WELL #: 1 RRCID -> 046610 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 13940 PERF. N/A

12	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
01	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
02	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
03	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
04	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
*05	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATES, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 66593 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CAMERON EXPLORATION, INC. //CONT.// 126996
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

ONLAW (GRAYBURG) //CONT.// 67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
MOSAIC TEXAS LLC //CONT.// 589983
YATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 057828 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 1270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

OWEGO (GLORIETA) //CONT.// 67871 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	35					113
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	29					142
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	28					170
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	171	1			35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					78
*05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	2	46	9	N	42					120

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
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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 -E- WELL #: 1 RRCID -> 020558 COMPL. DATE 05/05/1959 TOTAL DEPTH 3156 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					25

VALLEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 080369 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2985 - 3008

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLEY 3 WELL #: 1 RRCID -> 159047 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2094 - 2974

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					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

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

12	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	5572	-0-	-1031	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	2578	-0-	-3386	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6240	-0-	-363	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5317	-0-	-83	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	2566	-0-	-3014	-0-	2566	2			N	-0-					-0-

PAMELA (SILURIAN) //CONT.// 68721 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
RECOVERY OPERATING LP //CONT.// 696542
ARMSTRONG STATE WELL #: 1 RRCID -> 233022 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14027 - 16850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14229	X	8682	-0-	-5547	-0-	8682	2			N	-0-					-0-
01	19752	X	19752	-0-	-0-	-0-	19752	2			N	-0-					-0-
02	12852	X	5233	-0-	-7619	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
03	14287	X	14287	-0-	-0-	-0-	14287	2			N	-0-					-0-
04	13770	X	12493	-0-	-1277	-0-	12493	2			N	-0-					-0-
05	14229	X	10267	-0-	-3962	-0-	10267	2			N	-0-					-0-

PAPOOSE (ATOKA) 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
FELIX WATER, LLC 265326
HALEY "32" WELL #: 1 RRCID -> 171296 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 21010 PERF.15494 - 15514

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY BRINE COMPANY 345404
HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 244528 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1541 - 2500

12	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC 617484
ROARK WELL #: 1 RRCID -> 155071 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 18538 PERF.15324 - 15334

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

ROARK "34" WELL #: 1 RRCID -> 172937 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 18460 PERF.15260 - 15266

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PARKS (CONSOLIDATED) //CONT.// 69233 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
STEWART 32 WELL #: 1 RRCID -> 128908 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10568 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	790	3	9	9	N	8					209
01	682	N	611	-0-	-71	-0-	547	3	64	9	N	58	157	1			110
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	438	3	32	9	N	29					139
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	690	3	51	9	N	46					185
04	600	N	83	-0-	-517	-0-	81	3	2	9	N	2					187
*05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	754	3	33	9	N	30					217

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
AVERY 22 WELL #: 1 RRCID -> 280230 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10880 - 11770

12	31093	X	25473	-0-	-5620	-0-	2	1	24175	3	N	1178	1109	0	2	8	435
							1296	9									
01	31093	X	25083	-0-	-6010	-0-	2	1	23782	3	N	1181	1237	0			379
							1299	9									
02	26404	X	16348	-0-	-10056	-0-	112	1	15236	3	N	909	731	0			557
							1000	9									
03	28117	X	24581	-0-	-3536	-0-	124	1	23223	3	N	1122	1317	0			362
							1234	9									
04	25980	X	21469	-0-	-4511	-0-	120	1	19874	3	N	1341	1099	0			604
							1475	9									
05	25482	X	20436	-0-	-5046	-0-	124	1	19160	3	N	1047	738	0			913
							1152	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5479	3	121	9	Y	110	171	1			78
01	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5518	3	122	9	Y	111					189
02	3276	X	2442	-0-	-834	-0-	2381	3	61	9	Y	55	175	1			69
03	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6685	3	132	9	Y	120	4	8			185
04	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6085	3	106	9	Y	96	178	1			103
05	DLQ G-10		5054	-0-	5054	5054	4978	3	76	9	Y	69					172

"SV" REBEL FEE WELL #: 3H RRCID -> 170427 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12168 PERF.14070 - 15750

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	142	1	52	8	26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	13	8			26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	3			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COLLINGS, H. S., UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 040790 COMPL. DATE 12/06/1966 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
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

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1307 RRCID -> 057710 COMPL. DATE 02/02/1974 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	T. A.		-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

12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			Y	-0-					-0-
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			Y	-0-					-0-
02	896	N	889	-0-	-7	-0-	889	3			Y	-0-					-0-
03	1209	N	635	-0-	-574	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
04	1080	N	372	-0-	-708	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		477	-0-	477	477	477	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2401 RRCID -> 154094 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11650 - 13838

12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1379	3	15	9	Y	14	13	0			2
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1407	3	6	9	Y	5	6	0			1
02	1344	N	1130	-0-	-214	-0-	1130	3			Y	-0-	1	0			-0-
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1399	3	14	9	Y	13	11	0			2
04	1380	N	1294	-0-	-86	-0-	1286	3	8	9	Y	7	7	0	1	8	1
05	DLQ G-10		1375	-0-	1375	1375	1374	3	1	9	Y	1	2	0			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1929 RRCID -> 156427 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12106 - 16300

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 156440 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 15765 PERF.12024 - 15765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2324H RRCID -> 157160 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 15787 PERF.11990 - 15787

12	5332 X	5137	-0-	-195	-0-	5137	3			Y	-0-	4	0			-0-
01	5518 X	4827	-0-	-691	-0-	4773	3	54	9	Y	49	42	0			7
02	4984 X	3930	-0-	-1054	-0-	3702	3	228	9	Y	207	175	0			39
03	5518 X	4694	-0-	-824	-0-	4573	3	121	9	Y	110	134	0			15
04	4980 X	4330	-0-	-650	-0-	4230	3	100	9	Y	91	87	0			19
05	DLQ G-10	4484	-0-	4484	4484	4458	3	26	9	Y	24	39	0			4

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1420H RRCID -> 163536 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 15824 PERF.12200 - 15824

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1829H RRCID -> 164360 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16090 PERF.12152 - 16090

12	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2503	3	2	9	Y	2	4	0			-0-
01	2387 X	1319	-0-	-1068	-0-	1302	3	17	9	Y	15	13	0			2
02	2156 N	885	-0-	-1271	-0-	842	3	43	9	Y	39	34	0			7
03	2387 N	709	-0-	-1678	-0-	699	3	10	9	Y	9	15	0			1
04	1290 N	826	-0-	-464	-0-	822	3	4	9	Y	4	4	0			1
05	DLQ G-10	1288	-0-	1288	1288	1288	3			Y	-0-	1	0			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 904H RRCID -> 165082 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 15724 PERF.11903 - 15574

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	15100 X	15100	-0-	-0-	-0-	14905	3	195	9	Y	177	170	0			88
01	12302 X	12302	-0-	-0-	-0-	12207	3	95	9	Y	86	140	0			34
02	10416 X	9078	-0-	-1338	-0-	9021	3	57	9	Y	52	50	0			36
03	14601 X	9498	-0-	-5103	-0-	9425	3	73	9	Y	66	78	0			24
04	14130 X	11338	-0-	-2792	-0-	11266	3	72	9	Y	65	61	0	1	8	27
05	DLQ G-10	10051	-0-	10051	10051	9902	3	149	9	Y	135	86	0			76

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1830H RRCID -> 168124 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 15783 PERF.12143 - 15755

12	12152 X	6146	-0-	-6006	-0-	6098	3	48	9	Y	44	88	0			22
01	7564 X	5526	-0-	-2038	-0-	5491	3	35	9	Y	32	41	0			13
02	7280 X	3961	-0-	-3319	-0-	3935	3	26	9	Y	24	20	0			17
03	8060 X	5496	-0-	-2564	-0-	5466	3	30	9	Y	27	34	0			10
04	7800 X	5317	-0-	-2483	-0-	5120	3	197	9	Y	179	113	0			76
05	DLQ G-10	3838	-0-	3838	3838	3729	3	109	9	Y	99	119	0			56

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1831H RRCID -> 168706 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 15670 PERF.11627 - 15451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			Y	-0-					-0-
01	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			Y	-0-					-0-
02	868	X	569	-0-	-299	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3736	-0-	636	636	3736	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	6492	-0-	3492	4128	6491	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	DLQ G-10		5101	-0-	5101	9229	5101	3			Y	-0-					-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 168901 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11984 - 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
12	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3216	3	106	9	Y	96					246
01	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3076	3	81	9	Y	74	147	0			173
02	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2494	3	57	9	Y	52					225
03	3317	X	3295	-0-	-22	-0-	3237	3	58	9	Y	53					278
04	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3242	3	61	9	Y	55	125	0	2	8	206
05	DLQ G-10		4023	-0-	4023	4023	3959	3	64	9	Y	58					264

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1422H RRCID -> 169094 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 15935 PERF.11815 - 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
12	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	10409	3	294	9	Y	267	214	0			133
01	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8582	3	241	9	Y	219	265	0			87
02	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	5856	3	185	9	Y	168	139	0			116
03	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	9381	3	268	9	Y	244	271	0			89
04	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6690	3	78	9	Y	71	130	0			30
05	DLQ G-10		5268	-0-	5268	5268	5184	3	84	9	Y	76	63	0			43

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0			3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 169648 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11716 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDREWS, J. A. WELL #: 1H RRCID -> 170300 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11914 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			Y	-0-					-0-
01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			Y	-0-					-0-
02	1204	N	-0-	-0-	-1204	-0-					Y	-0-					-0-
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2417H RRCID -> 170474 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11856 - 17146

12	2387	X	2050	-0-	-337	-0-	2042	3	8	9	Y	7	6	0			1
01	2387	X	2064	-0-	-323	-0-	2063	3	1	9	Y	1	2	0			-0-
02	2156	X	1198	-0-	-958	-0-	1185	3	13	9	Y	12	10	0			2
03	2046	X	977	-0-	-1069	-0-	968	3	9	9	Y	8	9	0			1
04	2010	X	1237	-0-	-773	-0-	1180	3	57	9	Y	52	42	0			11
05	DLQ	G-10	998	-0-	998	998	994	3	4	9	Y	4	14	0			1

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172304 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12009 - 15801

12	7037	X	5596	-0-	-1441	-0-	5596	3			Y	-0-					-0-
01	6944	X	5270	-0-	-1674	-0-	5270	3			Y	-0-					-0-
02	5292	X	3566	-0-	-1726	-0-	3566	3			Y	-0-					-0-
03	5859	X	5230	-0-	-629	-0-	5230	3			Y	-0-					-0-
04	5670	X	4247	-0-	-1423	-0-	4247	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	2862	-0-	2862	2862	2862	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1826H RRCID -> 172691 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11997 - 14751

12	4805	X	2235	-0-	-2570	-0-	2187	3	48	9	Y	44	41	0			22
01	4805	X	3346	-0-	-1459	-0-	3321	3	25	9	Y	23	36	0			9
02	4340	X	3411	-0-	-929	-0-	3400	3	11	9	Y	10	12	0			7
03	4154	X	3539	-0-	-615	-0-	3530	3	9	9	Y	8	12	0			3
04	3240	X	1401	-0-	-1839	-0-	1370	3	31	9	Y	28	19	0			12
05	DLQ	G-10	1811	-0-	1811	1811	1805	3	6	9	Y	5	14	0			3

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1917H RRCID -> 173376 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11774 - 15600

12	4092	X	3632	-0-	-460	-0-	3553	3	79	9	Y	72	78	0			11
01	4092	X	3164	-0-	-928	-0-	3135	3	29	9	Y	26	33	0			4
02	3696	X	1465	-0-	-2231	-0-	1415	3	50	9	Y	45	40	0			9
03	3627	X	768	-0-	-2859	-0-	759	3	9	9	Y	8	16	0			1
04	3510	X	982	-0-	-2528	-0-	981	3	1	9	Y	1	2	0			-0-
05	DLQ	G-10	1950	-0-	1950	1950	1950	3			Y	-0-					-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 3H RRCID -> 181750 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.11964 - 15638

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	0			14
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	0			8
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	4247	X	4051	-0-	-196	-0-	3989	3	62	9	Y	56	56	0			8
01	4123	X	3865	-0-	-258	-0-	3801	3	64	9	Y	58	58	0			8
02	3724	X	3301	-0-	-423	-0-	3256	3	45	9	Y	41	41	0			8
03	4061	X	4016	-0-	-45	-0-	3955	3	61	9	Y	55	55	0			8
04	3930	X	3296	-0-	-634	-0-	3263	3	33	9	Y	30	32	0			6
05	DLQ G-10		3887	-0-	3887	3887	3820	3	67	9	Y	61	56	0			11

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1310H RRCID -> 191113 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11028 PERF.12448 - 15961

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2703H RRCID -> 191115 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12222 - 15190

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PARKS, ROY 'C' WELL #: 3 RRCID -> 191117 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10920 - 12962

12	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					-0-
01	4743	X	4072	-0-	-671	-0-	4035	3	37	9	Y	34	21	0			13
02	4256	X	3216	-0-	-1040	-0-	3210	3	6	9	Y	5	15	0			3
03	4712	X	4181	-0-	-531	-0-	4173	3	8	9	Y	7	7	0			3
04	4500	X	3950	-0-	-550	-0-	3930	3	20	9	Y	18	13	0			8
05	DLQ G-10		4135	-0-	4135	4135	4134	3	1	9	Y	1	8	0			1

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2507H RRCID -> 191723 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11914 - 15480

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PARKS, ROY 15 WELL #: 1H RRCID -> 191898 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11794 - 13411

12	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3685	3	129	9	Y	117	116	0			18
01	3596	X	3529	-0-	-67	-0-	3409	3	120	9	Y	109	112	0			15
02	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3205	3	64	9	Y	58	62	0			11
03	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3608	3	120	9	Y	109	105	0			15
04	3480	X	3432	-0-	-48	-0-	3337	3	95	9	Y	86	83	0			18
05	DLQ G-10		3485	-0-	3485	3485	3382	3	103	9	Y	94	95	0			17

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1320H RRCID -> 195393 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 14494

12	4588	X	3907	-0-	-681	-0-	3695	3	212	9	Y	193	135	0			96
01	4991	X	3041	-0-	-1950	-0-	2842	3	199	9	Y	181	205	0			72
02	4508	X	2580	-0-	-1928	-0-	2379	3	201	9	Y	183	128	0			127
03	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5229	3	260	9	Y	236	277	0			86
04	4740	X	4030	-0-	-710	-0-	3841	3	189	9	Y	172	185	0	1	8	72
05	DLQ G-10		2544	-0-	2544	2544	2481	3	63	9	Y	57	97	0			32

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BENGE, ARCH WELL #: 1 RRCID -> 195793 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11797 - 15207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	7877	3	153	9	Y	139	137	0			21
01	7502	X	5908	-0-	-1594	-0-	5781	3	127	9	Y	115	120	0			16
02	6720	X	5234	-0-	-1486	-0-	5162	3	72	9	Y	65	69	0			12
03	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	9970	3	193	9	Y	175	163	0			24
04	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	8159	3	133	9	Y	121	110	0	12	8	23
05	DLQ G-10		8418	-0-	8418	8418	8295	3	123	9	Y	112	115	0			20

BENGE, MARION V. WELL #: 4H RRCID -> 233090 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12410 - 15061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4216	X	3864	-0-	-352	-0-	3761	3	103	9	Y	94	93	0			14
01	4154	X	3579	-0-	-575	-0-	3484	3	95	9	Y	86	88	0			12
02	3724	X	2852	-0-	-872	-0-	2763	3	89	9	Y	81	78	0			15
03	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	3945	3	107	9	Y	97	99	0			13
04	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3700	3	81	9	Y	74	71	0	1	8	15
05	DLQ G-10		3841	-0-	3841	3841	3758	3	83	9	Y	75	77	0			13

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1423H RRCID -> 242954 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12468 - 15966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570	N	570	-0-	-0-	-0-	522	3	48	9	Y	44	44	0			22
01	713	N	630	-0-	-83	-0-	584	3	46	9	Y	42	47	0			17
02	560	N	497	-0-	-63	-0-	454	3	43	9	Y	39	29	0			27
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	514	3	46	9	Y	42	54	0			15
04	600	N	543	-0-	-57	-0-	499	3	44	9	Y	40	38	0			17
05	DLQ G-10		571	-0-	571	571	527	3	44	9	Y	40	34	0			23

ARCH BENGE WELL #: 2H RRCID -> 246220 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12462 PERF.12434 - 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
12	6975	X	5862	-0-	-1113	-0-	5513	3	349	9	Y	317	317	0			47
01	6975	X	5526	-0-	-1449	-0-	5222	3	304	9	Y	276	285	0			38
02	6300	X	4207	-0-	-2093	-0-	4020	3	187	9	Y	170	176	0			32
03	6076	X	5866	-0-	-210	-0-	5667	3	199	9	Y	181	188	0			25
04	5670	X	5495	-0-	-175	-0-	5255	3	240	9	Y	218	198	0			45
05	DLQ G-10		5719	-0-	5719	5719	5412	3	307	9	Y	279	274	0			50

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
12	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2288	3	20	9	Y	18	17	0			3
01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2167	3	39	9	Y	35	33	0			5
02	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2487	3	24	9	Y	22	23	0			4
03	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2458	3	51	9	Y	46	44	0			6
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2249	3	19	9	Y	17	18	0	2	8	3
05	DLQ G-10		2378	-0-	2378	2378	2372	3	6	9	Y	5	7	0			1

GATLIN, MARY WELL #: 2006H RRCID -> 250315 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.13550 - 15400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
05	T. A.		-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

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

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

12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	84	N	50	-0-	-34	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-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

*06	660	N	384	-0-	-276	-0-	384	3			N	-0-					103
*07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	665	3	3	9	N	3					106
*08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					106
*09	390	N	334	-0-	-56	-0-	327	3	7	9	N	6					112
*10	682	N	643	-0-	-39	-0-	634	3	9	9	N	8					120
*11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	621	3	7	9	N	6					126
*12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					126
*01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	7					133
*02	588	N	12	-0-	-576	-0-	8	3	4	9	N	4					137
*03	620	N	33	-0-	-587	-0-	24	3	9	9	N	8					145
*04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					145
*05	434	N	274	-0-	-160	-0-	274	3			N	-0-	145	5			-0-

PAYTON (DEVONIAN) 69873 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
DELTA QUEEN WELL #: 1 T RRCID -> 118288 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6699 - 6843

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

ICE BROTHERS, INC. 421790
BRICTSON, J. O. WELL #: 1A RRCID -> 020562 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4940 - 5005

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

PAYTON (DEVONIAN) //CONT.// 69873 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OXY USA WTP LP 630555
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
12	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	2			N	-0-					131
01	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	7252	2			N	-0-					131
02	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2			N	-0-					131
03	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	7826	2			N	-0-					131
04	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7415	2			N	-0-					131
*05	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	7217	2			N	-0-					131

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
12	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					125
01	1705	N	1652	-0-	-53	-0-	1652	2			N	-0-					125
02	1540	N	1426	-0-	-114	-0-	1426	2			N	-0-					125
03	1612	N	1531	-0-	-81	-0-	1531	2			N	-0-					125
04	1590	N	1475	-0-	-115	-0-	1475	2			N	-0-					125
05	1581	N	1400	-0-	-181	-0-	1400	2			N	-0-					125

ICE BROTHERS, INC. 421790
BRICTSON, J. O. WELL #: 1B RRCID -> 140997 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 6960 - 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
12	620	N	531	-0-	-89	-0-	531	3			N	-0-					86
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					86
02	504	N	421	-0-	-83	-0-	421	3			N	-0-					86
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	674	3	31	9	N	28					114
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					114
*05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1471	3	105	9	N	95	161	1			48

PAYTON (FUSSELMAN) 69873 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
OXY USA WTP LP 630555
BLAIR WELL #: 1-L RRCID -> 159224 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 7682 - 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
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAYTON (LOWER DEVONIAN) 69873 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OXY USA WTP LP 630555
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

WTG EXPLORATION 945220
BRANDENBURG "B" WELL #: 5 RRCID -> 230089 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7290 - 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
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1061	2	21	9	Y	19					32
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1605	2	39	9	Y	35	53	1			14
02	DLQ G-10		1070	-0-	1070	1070	1052	2	18	9	Y	16					30
03	DLQ G-10		1798	-0-	1798	2868	1783	2	15	9	Y	14	36	1			8
04	DLQ G-10		1836	-0-	1836	4704	1803	2	33	9	Y	30	19	1			19
*05	2600	N	1470	-0-	-1130	3574	1453	2	17	9	Y	15					34

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	650	-0-	-63	-0-	633	2	17	9	N	15					147
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	707	2	20	9	N	18					165
02	560	N	511	-0-	-49	-0-	499	2	12	9	N	11					176
03	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	2			N	-0-	148	1			28
04	690	N	453	-0-	-237	-0-	439	2	14	9	N	13					41
*05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	558	2	15	9	N	14					55

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
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	980	3	31	9	N	28					78
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	922	3	24	9	N	22					100
02	728	N	409	-0-	-319	-0-	397	3	12	9	N	11					111
03	806	N	363	-0-	-443	-0-	363	3			N	-0-					111
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	589	3	50	9	N	45					156
05	465	N	361	-0-	-104	-0-	340	3	21	9	N	19					175

RAYDEN 695567
REDMOND "B" WELL #: 1 RRCID -> 139649 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4802 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1531	3	57	9	N	52					166
01	1581	N	1578	-0-	-3	-0-	1510	3	68	9	N	62	169	1			59
02	1428	N	1202	-0-	-226	-0-	1157	3	45	9	N	41					100
03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1774	3	68	9	N	62					162
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1699	3	23	9	N	21	147	1			36
*05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1711	3	56	9	N	51					87

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		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

12	320	R	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
01	484	R	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
02	609	R	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
03	904	R	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-					-0-
04	1097	R	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			Y	-0-					-0-
*05	2102	R	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			Y	-0-					-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 901 RRCID -> 224988 COMPL. DATE 07/31/1954 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5502 - 5520

12	320	R	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
01	484	R	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
02	609	R	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
03	904	R	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-					-0-
04	1098	R	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			Y	-0-					-0-
*05	2101	R	2101	-0-	-0-	-0-	2101	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

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY (MCKEE) 70129 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
IOWA REALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 020581 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
*05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MARSCHALL, HELEN U. WELL #: 2 RRCID -> 052347 COMPL. DATE 03/16/1972 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	31	1	659	2	N	-0-					-0-
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	31	1	656	2	N	-0-					-0-
02	616	N	602	-0-	-14	-0-	28	1	574	2	N	-0-					-0-
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	31	1	658	2	N	-0-					-0-
04	660	N	601	-0-	-59	-0-	30	1	571	2	N	-0-					-0-
05	682	N	667	-0-	-15	-0-	31	1	636	2	N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
I R T 29 WELL #: 1 RRCID -> 171902 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 4624 - 5083

12	961	N	736	-0-	-225	-0-	640	3	96	9	N	87					159
01	961	N	727	-0-	-234	-0-	650	3	77	9	N	70					229
02	644	N	334	-0-	-310	-0-	282	3	52	9	N	47	174	1			102
03	744	N	514	-0-	-230	-0-	451	3	63	9	N	57					159
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	584	3	51	9	N	46					205
05	372	N	222	-0-	-150	-0-	204	3	18	9	N	16	144	1			77

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

12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	94	1	1347	3	N	17					80
							19	9									
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	95	1	1371	2	N	78					158
							86	9									
02	1232	N	1172	-0-	-60	-0-	1172	2			N	-0-	158	7			-0-
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1311	2	232	9	N	211					211
*05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					211

IOWA REALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 044766 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	698	-0-	-730	-0-	698	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	639	-0-	-1004	-0-	639	3			N	-0-					-0-
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
05	775	N	598	-0-	-177	-0-	598	3			N	-0-					-0-

PECOS VALLEY -DE- WELL #: 1 RRCID -> 054021 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

12	2883	X	2855	-0-	-28	-0-	186	1	2669	3	N	-0-					-0-
01	2914	X	2815	-0-	-99	-0-	183	1	2632	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	2201	-0-	-431	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	1537	-0-	-1377	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	1495	-0-	-1265	-0-	1382	2	113	9	N	103					103
05	2852	X	1430	-0-	-1422	-0-	1430	2			N	-0-					103

PECOS VALLEY (YATES) 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
B & B ENERGY (I) 039783
I.R.T. "29" WELL #: 1 RRCID -> 095176 COMPL. DATE 08/22/1981 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 1273 - 1349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2021 - WELL PLUGGED 3-1-2021

I.R.T. 29 WELL #: 4 RRCID -> 096629 COMPL. DATE 11/29/1981 TOTAL DEPTH 1429 PERF. 1271 - 1363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2021 - WELL PLUGGED 2-24-2021

I.R.T. "29" A WELL #: 3 RRCID -> 096722 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 1418 PERF. 1266 - 1374

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

I.R.T. "29" WELL #: 3 RRCID -> 098304 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 1231 - 1292

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

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

ATKINS WELL #: B 2 RRCID -> 103776 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1272 - 1290

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

ATKINS WELL #: B 3 RRCID -> 103777 COMPL. DATE 12/12/1982 TOTAL DEPTH 1432 PERF. 1260 - 1275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					36
01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					36
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					36
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					36
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					36
05	1395	N	147	-0-	-1248	-0-	147	3			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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
05	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	196	N	83	-0-	-113	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DESERT WILLOW WELL #: 2 RRCID -> 161170 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3418 - 3435

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

BAKER OPERATING, INC. 046623
SCHARBAUER, J. '43-A' WELL #: 1 RRCID -> 156722 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3500 - 3534

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ECTOR "BF" FEE WELL #: 2 RRCID -> 154390 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3528 - 3558

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
ECTOR "BF" FEE WELL #: 8 RRCID -> 156473 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3540 - 3568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
MCKENZIE WELL #: 2 RRCID -> 158528 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3476 - 3498

12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-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

12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
05	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	3			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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20 WELL #: 1SW RRCID -> 260003 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13111 PERF. 4700 - 6250

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRY BASS (DEVONIAN) //CONT.// 70687 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GARY PERMIAN, LLC 296347
FITZGERALD "17" WELL #: 2 RRCID -> 079901 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12695 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	124	1	2035	2	N	-0-					-0-
01	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	124	1	2364	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1710	-0-	-166	-0-	112	1	1598	2	N	-0-					-0-
03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	124	1	2075	2	N	-0-					-0-
04	2400	N	2137	-0-	-263	-0-	120	1	2017	2	N	-0-					-0-
*05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	124	1	2136	2	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

12	2976	#	2212	-0-	-764	-0-	2212	3			N	-0-					36
01	2604	#	2387	-0-	-217	-0-	2387	3			N	-0-					36
02	2296	#	1750	-0-	-546	-0-	1750	3			N	-0-					36
03	2481	R	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					36
04	2310	#	2116	-0-	-194	-0-	2116	3			N	-0-					36
05	2387	#	2363	-0-	-24	-0-	2363	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 04/18/2019 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11135 - 17633

12	99820	X	77364	-0-	-22456	-0-	5771	1	61947	3	Y	8251	8251	0			1295
							570	4	9076	9							
01	87730	X	69969	-0-	-17761	-0-	5395	1	55767	3	Y	7319	7319	0			1295
							756	4	8051	9							
02	64568	X	49435	-0-	-15133	-0-	39417	3	3951	4	Y	5515	5515	0			1295
							6067	9									
03	85002	X	61597	-0-	-23405	-0-	54077	3	33	4	Y	6806	6806	0			1295
							7487	9									
04	82260	X	55205	-0-	-27055	-0-	48591	3	6614	9	Y	6013	6013	0			1295
05	77376	X	52973	-0-	-24403	-0-	46976	3	301	4	Y	5178	6033	0			440
							5696	9									

SPIRE 226-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289424 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 10961 PERF.10926 - 18200

12	60603	X	60603	-0-	-0-	-0-	4772	1	51227	3	Y	3186	3186	0			-0-
							1099	4	3505	9							
01	52634	X	52634	-0-	-0-	-0-	4362	1	45090	3	Y	2766	2766	0			-0-
							139	4	3043	9							
02	59724	X	29729	-0-	-29995	-0-	24720	3	3285	4	Y	1567	1567	0			-0-
							1724	9									
03	64480	X	43296	-0-	-21184	-0-	40696	3	2600	9	Y	2364	2364	0			-0-
04	62400	X	40943	-0-	-21457	-0-	38453	3	2490	9	Y	2264	2264	0			-0-
05	60605	X	39196	-0-	-21409	-0-	36222	3	132	4	Y	2584	2184	0			400
							2842	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 09/03/2019 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
12	84909	X	35576	-0-	-49333	-0-	2686	1	28832	3	Y	2897	2897	0			-0-
							871	4	3187	9							
01	79980	X	39441	-0-	-40539	-0-	3129	1	32338	3	Y	3240	3240	0			-0-
							410	4	3564	9							
02	38332	X	30491	-0-	-7841	-0-	24183	3	3370	4	Y	2671	2671	0			-0-
							2938	9									
03	41228	X	41228	-0-	-0-	-0-	37046	3	177	4	Y	3641	3641	0			-0-
							4005	9									
04	39367	X	39367	-0-	-0-	-0-	35540	3	221	4	Y	3278	3278	0			-0-
							3606	9									
*05	39677	X	39677	-0-	-0-	-0-	33973	3	1317	4	Y	3988	3342	0			646
							4387	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
12	174871	X	123292	-0-	-51579	-0-	9814	1	105350	3	Y	6554	6554	0			-0-
							919	4	7209	9							
01	152830	X	119179	-0-	-33651	-0-	9876	1	102076	3	Y	6010	6010	0			-0-
							616	4	6611	9							
02	109620	X	83819	-0-	-25801	-0-	69805	3	9110	4	Y	4458	4458	0			-0-
							4904	9									
03	121365	X	102915	-0-	-18450	-0-	97035	3	181	4	Y	5181	5181	0			-0-
							5699	9									
04	117450	X	92942	-0-	-24508	-0-	87481	3	291	4	Y	4700	4700	0			-0-
							5170	9									
05	121365	X	93452	-0-	-27913	-0-	85584	3	2263	4	Y	5095	4608	0			487
							5605	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
12	272335	X	220639	-0-	-51696	-0-	16933	1	181777	3	Y	19289	19289	0			-0-
							711	4	21218	9							
01	272335	X	203633	-0-	-68702	-0-	16264	1	168106	3	Y	17200	17200	0			-0-
							343	4	18920	9							
02	221284	X	123674	-0-	-97610	-0-	108219	3	1781	4	Y	12431	12431	0			-0-
							13674	9									
03	237057	X	171916	-0-	-65141	-0-	154355	3	329	4	Y	15665	15665	0			-0-
							17232	9									
04	229410	X	153000	-0-	-76410	-0-	137312	3	68	4	Y	14200	14200	0			-0-
							15620	9									
05	220627	X	150056	-0-	-70571	-0-	131968	3	2216	4	Y	14429	13836	0			593
							15872	9									

BRACERO 226-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290574 COMPL. DATE 11/01/2020 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
12	0		153858	-0-	153858	285893	11493	1	123374	3	Y	14976	14976	0			-0-
							2517	4	16474	9							
01	379482	X	93589	-0-	-285893	-0-	7434	1	76841	3	Y	8312	8312	0			-0-
							171	4	9143	9							
02	144480	X	42746	-0-	-101734	-0-	35202	3	2618	4	Y	4478	4478	0			-0-
							4926	9									
03	159960	X	53092	-0-	-106868	-0-	47433	3	96	4	Y	5057	5057	0			-0-
							5563	9									
04	154800	X	47082	-0-	-107718	-0-	41919	3	160	4	Y	4548	4548	0			-0-
							5003	9									
05	159960	X	42337	-0-	-117623	-0-	37459	3	475	4	Y	4003	4003	0			-0-
							4403	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
GRIZZLY B WELL #: 1H RRCID -> 284516 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12429 - 17163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25451	X	2004	-0-	-23447	-0-	109	1	1407	2	Y	444	233	1	1	8	462
							488	9									
01	25451	X	99	-0-	-25352	-0-	8	1	91	2	Y	-0-	336	1			126
02	22988	X	155	-0-	-22833	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					126
							135	4									
03	24211	X	-0-	-0-	-24211	-0-					Y	11					137
04	17850	X	162	-0-	-17688	-0-	9	1	144	3	Y	8					145
							9	9									
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					145

HIPPO WELL #: 2H RRCID -> 284885 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12518 - 17015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18321	X	408	-0-	-17913	-0-	350	4	58	9	Y	53	141	1			37
01	18321	X	258	-0-	-18063	-0-	13	1	219	2	Y	24	6	1			55
							26	9									
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03	DLQ G-10		134	-0-	134	134	6	1	115	3	Y	12					67
							13	9									
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	134					Y	-0-					67
05	DLQ G-10		95	-0-	95	229	2	1	86	3	Y	6					73
							7	9									

HOWELL WELL #: 1H RRCID -> 284902 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11974 - 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
12	59985	X	2715	-0-	-57270	-0-	2620	4	95	9	N	86	186	1			170
01	54126	X	181	-0-	-53945	-0-	142	4	39	9	N	35	61	1			144
02	44352	X	192	-0-	-44160	-0-	181	4	11	9	N	10					154
03	45384	X	-0-	-0-	-45384	-0-					N	-0-					154
04	43920	X	137	-0-	-43783	-0-	134	4	3	9	N	3					157
05	2728	X	141	-0-	-2587	-0-	140	4	1	9	N	1					158

KUDU B WELL #: 1H RRCID -> 284911 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11854 - 16349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	182	182	1			154
01	1798	X	315	-0-	-1483	-0-	252	4	63	9	N	57	178	1			33
02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					33
03	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					33
04	4740	X	304	-0-	-4436	-0-	10	1	169	3	N	114					147
							125	9									
05	310	X	264	-0-	-46	-0-	5	1	190	3	N	63	181	1			29
							69	9									

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
12	5301	X	775	-0-	-4526	-0-	600	4	175	9	Y	159	406	1	1	8	110
01	5301	X	156	-0-	-5145	-0-	6	1	109	2	Y	37	91	1			56
							41	9									
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	DLQ G-10		11	-0-	11	11	1	1	8	3	Y	2					58
							2	9									
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					58
05	DLQ G-10		75	-0-	75	86	2	1	66	3	Y	6					64
							7	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
AMEREDEV OPERATING, LLC //CONT.// 019802
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
12	8339	X	649	-0-	-7690	-0-	35	1	452	2	Y	147	127	1			158
							162	9									
01	8339	X	103	-0-	-8236	-0-	6	1	97	2	Y	-0-	33	1			125
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
03	DLQ G-10		1878	-0-	1878	1878	1878	4			Y	-0-					125
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1878					Y	-0-					125
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1878					Y	-0-					125

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
12	37138	X	2243	-0-	-34895	-0-	151	1	1952	2	Y	127	200	1			83
							140	9									
01	37138	X	230	-0-	-36908	-0-	12	1	199	2	Y	17	67	1			33
							19	9									
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	DLQ G-10		88	-0-	88	88	5	1	83	3	Y	-0-					33
04	DLQ G-10		139	-0-	139	227	7	1	121	3	Y	10					43
							11	9									
05	DLQ G-10		123	-0-	123	350	3	1	120	3	Y	-0-					43

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
12	31992	X	910	-0-	-31082	-0-	675	4	235	9	Y	214	520	1	1	8	146
01	31899	X	921	-0-	-30978	-0-	29	1	496	2	Y	360	480	1			26
							396	9									
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	DLQ G-10		49	-0-	49	49	2	1	36	3	Y	10					36
							11	9									
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					36
05	DLQ G-10		134	-0-	134	183	3	1	123	3	Y	7					43
							8	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
12	8804	X	3423	-0-	-5381	-0-	238	1	3065	2	N	109	362	1			80
							120	9									
01	43493	X	711	-0-	-42782	-0-	35	1	590	2	N	78	83	1			75
							86	9									
02	39284	X	-0-	-0-	-39284	-0-					N	-0-					75
03	50685	X	136	-0-	-50549	-0-	9	1	120	3	N	6					81
							7	9									
04	49050	X	-0-	-0-	-49050	-0-					N	-0-					81
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					81

TIGER WELL #: 1H RRCID -> 285411 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12234 - 16342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	55428	X	209	-0-	-55219	-0-	100	4	109	9	Y	99	319	1	1	8	32
01	33201	X	-0-	-0-	-33201	-0-					Y	-0-	9	1			23
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
AMEREDEV OPERATING, LLC //CONT.// 019802
LION WELL #: 1H RRCID -> 285427 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12332 - 16355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20956	X	1071	-0-	-19885	-0-	69	1	888	2	Y	104	162	1			68
							114	9									
01	20956	X	-0-	-0-	-20956	-0-					Y	-0-	36	1			32
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	DLQ G-10		75	-0-	75	75	4	1	71	3	Y	-0-					32
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					32
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					32

NE AXIS WELL #: 2H RRCID -> 288618 COMPL. DATE 05/19/2019 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12198 - 19710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		1118	-0-	1118	166549	1050	4	68	9	Y	62	126	1			252
01	14B2 EXT		100	-0-	100	166649	100	4			Y	-0-	84	1	147	7	21
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	166649					Y	-0-					21
03	14B2 EXT		49	-0-	49	166698	39	4	10	9	Y	9					30
04	166698	X	-0-	-0-	-166698	-0-					Y	-0-					30
05	1116	X	41	-0-	-1075	-0-	35	4	6	9	Y	5					35

EAST AXIS WELL #: 2H RRCID -> 288952 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12131 - 19913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	109151	X	36	-0-	-109115	-0-	35	4	1	9	Y	1	239	1			362
01	109151	X	125	-0-	-109026	-0-	125	4			Y	-0-	258	1			104
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
03	DLQ G-10		38	-0-	38	38	38	4			Y	-0-					104
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					104
05	DLQ G-10		14	-0-	14	52	1	1	13	3	Y	-0-					104

GRIZZLY WELL #: A 2H RRCID -> 288995 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12701 - 22241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94116	X	5416	-0-	-88700	-0-	4800	4	616	9	Y	560	1051	1	1	8	280
01	94085	X	419	-0-	-93666	-0-	21	1	362	2	Y	33	158	1			155
							36	9									
02	DLQ G-10		136	-0-	136	136	136	4			Y	-0-					155
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	136					Y	-0-					155
04	DLQ G-10		124	-0-	124	260	104	4	20	9	Y	18					173
05	DLQ G-10		130	-0-	130	390	4	1	126	3	Y	-0-					173

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
12	46314	X	1476	-0-	-44838	-0-	1400	4	76	9	Y	69	206	1			47
01	46314	X	210	-0-	-46104	-0-	11	1	165	2	Y	31	52	1			26
							34	9									
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	DLQ G-10		226	-0-	226	226	10	1	205	3	Y	10					36
							11	9									
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	226					Y	-0-					36
05	DLQ G-10		84	-0-	84	310	1	1	69	3	Y	13					49
							14	9									

GRIZZLY WELL #: B 2H RRCID -> 289698 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 12488 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82302	X	82302	-0-	-0-	-0-	2	1	76528	3	N	5247	5387	1	190	8	437
							5772	9									
01	63335	X	63335	-0-	-0-	-0-	2	1	58718	3	N	4195	4077	1	149	8	406
							4615	9									
02	31738	X	31738	-0-	-0-	-0-	1	1	29534	3	N	2003	2032	1	37	8	340
							2203	9									
03	52580	X	52580	-0-	-0-	-0-	2	1	48651	3	N	3570	3310	1	42	8	558
							3927	9									
04	19959	X	19959	-0-	-0-	-0-	1	1	19544	3	N	376	729	1	13	8	192
							414	9									
*05	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5773	3	112	9	N	102	28	8			266

SHERIDAN 55-4-27 WELL #: 1H RRCID -> 276320 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11099 - 15091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14258	X	14258	-0-	-0-	-0-	589	1	13575	3	N	85					383
							94	9									
01	33567	X	33567	-0-	-0-	-0-	1254	1	32192	3	N	110	187	1	1	8	305
							121	9									
02	35022	X	35022	-0-	-0-	-0-	1257	1	33297	3	N	425	546	1	52	8	132
							468	9									
03	50899	X	50899	-0-	-0-	-0-	1945	1	48530	3	N	385	184	1	3	8	330
							424	9									
04	41439	X	41439	-0-	-0-	-0-	1869	1	38605	3	N	877	744	1	75	8	388
							965	9									
*05	36509	X	36509	-0-	-0-	-0-	1555	1	34934	3	N	18	180	1			226
							20	9									

TETON 56-2-39 WELL #: 1H RRCID -> 276322 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11441 - 15703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67848	X	67848	-0-	-0-	-0-	63745	3	4103	9	N	3730	3435	0	179	8	903
01	58257	X	58257	-0-	-0-	-0-	54195	3	4062	9	N	3693	3462	0	258	8	876
02	33374	X	33374	-0-	-0-	-0-	30616	3	2758	9	N	2507	2237	0	184	8	962
03	53222	X	53222	-0-	-0-	-0-	50125	3	3097	9	N	2815	2847	0	108	8	822
04	40817	X	40817	-0-	-0-	-0-	38490	3	2327	9	N	2115	1985	0	45	8	907
*05	56608	X	56608	-0-	-0-	-0-	52802	3	3806	9	N	3460	3433	0	69	8	865

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
12	29954	X	29954	-0-	-0-	-0-	1	1	24095	2	N	5325	4997	1	27	8	529
							5858	9									
01	23750	X	23750	-0-	-0-	-0-	1	1	18873	2	N	4433	4263	1	28	8	671
							4876	9									
02	16313	X	16313	-0-	-0-	-0-	1	1	12988	2	N	3022	3142	1	50	8	501
							3324	9									
03	19301	X	19301	-0-	-0-	-0-	1	1	14716	2	N	4167	4255	1	19	8	394
							4584	9									
04	22525	X	22525	-0-	-0-	-0-	1	1	16966	2	N	5053	4621	1	93	8	733
							5558	9									
*05	31196	X	31196	-0-	-0-	-0-	1	1	26197	2	N	4544	4404	1	50	8	823
							4998	9									

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
12	17701	X	14416	-0-	-3285	-0-	12680	3	1736	9	Y	1578	1683	1	28	8	439
01	17701	X	13296	-0-	-4405	-0-	11645	3	1651	9	Y	1501	1305	1	14	8	621
02	14588	X	6330	-0-	-8258	-0-	5804	3	526	9	Y	478	544	1	10	8	545
03	15469	X	13020	-0-	-2449	-0-	11808	3	1212	9	Y	1102	1124	1	3	8	520
04	14100	X	10451	-0-	-3649	-0-	9070	3	1381	9	Y	1255	1119	1	36	8	620
05	14415	X	11343	-0-	-3072	-0-	10134	3	1209	9	Y	1099	1300	1	9	8	410

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	32643	X	8749	-0-	-23894	-0-	6639	2	2110	9	Y	1918	1928	1	21	8	30
01	32643	X	7397	-0-	-25246	-0-	4749	2	2648	9	Y	2407	2384	1	23	8	30
02	26012	X	7074	-0-	-18938	-0-	4833	2	2241	9	Y	2037	1880	1	11	8	176
03	27187	X	11617	-0-	-15570	-0-	8678	2	2939	9	Y	2672	2768	1	2	8	78
04	26310	X	12434	-0-	-13876	-0-	10095	2	2339	9	Y	2126	2137	1	4	8	63
05	8742	X	5787	-0-	-2955	-0-	4200	2	1587	9	Y	1443	1455	1	5	8	46

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
12	12803	X	9688	-0-	-3115	-0-	7619	2	92	4	N	1797	1667	1	8	8	551
							1977	9									
01	10901	X	10901	-0-	-0-	-0-	8801	2	99	4	N	1819	1657	1	5	8	708
							2001	9									
02	10276	X	6014	-0-	-4262	-0-	4894	2	50	4	N	973	911	1	44	8	726
							1070	9									
03	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	9555	2	120	4	N	2043	2033	1	34	8	702
							2247	9									
04	11010	X	8070	-0-	-2940	-0-	6007	2	95	4	N	1789	1503	1	439	8	549
							1968	9									
*05	22446	X	22446	-0-	-0-	-0-	17057	2	276	4	N	4648	4243	1	95	8	859
							5113	9									

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
12	12555	X	8189	-0-	-4366	-0-	6073	3	99	4	N	1834	1780	0	30	8	605
							2017	9									
01	12214	X	11051	-0-	-1163	-0-	9059	3	92	4	N	1727	1764	0	51	8	517
							1900	9									
02	11032	X	8822	-0-	-2210	-0-	7358	3	68	4	N	1269	1188	0	16	8	582
							1396	9									
03	12214	X	10159	-0-	-2055	-0-	7562	3	114	4	N	2257	2214	0	21	8	604
							2483	9									
04	11550	X	9971	-0-	-1579	-0-	7351	3	121	4	N	2272	2314	0	14	8	548
							2499	9									
05	11036	X	9927	-0-	-1109	-0-	7533	3	108	4	N	2078	2024	0	15	8	587
							2286	9									

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
12	31744	X	23999	-0-	-7745	-0-	20872	3	142	4	N	2714	2963	1	26	8	119
							2985	9									
01	34451	X	34451	-0-	-0-	-0-	30440	3	180	4	N	3483	3324	1	19	8	259
							3831	9									
02	32020	X	32020	-0-	-0-	-0-	29889	3	97	4	N	1849	1992	1	8	8	108
							2034	9									
03	31186	X	18575	-0-	-12611	-0-	12925	3	262	4	N	4898	4518	1	10	8	478
							5388	9									
04	31920	X	16034	-0-	-15886	-0-	11084	3	235	4	N	4286	4450	1	25	8	289
							4715	9									
05	32984	X	14793	-0-	-18191	-0-	9944	3	233	4	N	4196	4223	1	38	8	224
							4616	9									

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
12	12307	X	6363	-0-	-5944	-0-	4146	3	2217	9	N	2015	2068	1	11	8	326
01	10137	X	7671	-0-	-2466	-0-	5571	3	2100	9	N	1909	1811	1	16	8	408
02	7896	X	5499	-0-	-2397	-0-	4069	3	1430	9	N	1300	1284	1	26	8	398
03	13092	X	13092	-0-	-0-	-0-	10952	3	2140	9	N	1945	1850	1	39	8	454
04	14770	X	14770	-0-	-0-	-0-	12738	3	2032	9	N	1847	1833	1	14	8	454
*05	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	6422	3	1799	9	N	1635	1640	1	23	8	426

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
12	46500	X	35495	-0-	-11005	-0-	33457	3	89	4	Y	1772	1697	1	41	8	116
							1949	9									
01	46500	X	35739	-0-	-10761	-0-	34475	3	53	4	Y	1101	923	1	11	8	283
							1211	9									
02	38528	X	17416	-0-	-21112	-0-	17208	3	11	4	Y	179	363	1	3	8	96
							197	9									
03	39029	X	37642	-0-	-1387	-0-	36971	3	30	4	Y	583	517	1	6	8	156
							641	9									
04	41747	X	41747	-0-	-0-	-0-	40829	3	40	4	Y	798	719	1	16	8	219
							878	9									
*05	47765	X	47765	-0-	-0-	-0-	47085	3	31	4	Y	590	559	1	8	8	242
							649	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
12	19623	X	16920	-0-	-2703	-0-	13706	3	125	4	Y	2808	2791	0	20	8	135
							3089	9									
01	19375	X	16352	-0-	-3023	-0-	13217	3	121	4	Y	2740	2718	0	36	8	121
							3014	9									
02	15820	X	11644	-0-	-4176	-0-	9439	3	86	4	Y	1926	1894	0	15	8	138
							2119	9									
03	17081	X	15172	-0-	-1909	-0-	12181	3	117	4	Y	2613	2587	0	19	8	145
							2874	9									
04	16530	X	14678	-0-	-1852	-0-	11867	3	109	4	Y	2456	2454	0	11	8	136
							2702	9									
05	16926	X	13933	-0-	-2993	-0-	11292	3	102	4	Y	2308	2287	0	7	8	150
							2539	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
12	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	987	2	208	9	Y	189	189	0	1	8	1
01	3224	X	938	-0-	-2286	-0-	824	2	114	9	Y	104	102	0	2	8	1
02	4032	X	870	-0-	-3162	-0-	837	2	33	9	Y	30	30	0	1	8	-0-
03	3751	X	888	-0-	-2863	-0-	766	2	122	9	Y	111	110	0			1
04	2310	X	855	-0-	-1455	-0-	680	2	175	9	Y	159	158	0	1	8	1
05	1209	X	744	-0-	-465	-0-	664	2	80	9	Y	73	73	0	1	8	-0-

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
12	4929	X	1277	-0-	-3652	-0-	1026	2	14	4	Y	215	290	1	3	8	31
							237	9									
01	4774	X	3474	-0-	-1300	-0-	3048	2	27	4	Y	363	363	1	6	8	25
							399	9									
02	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	3813	2	39	4	Y	660	572	1	4	8	109
							726	9									
03	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	4820	2	45	4	Y	696	738	1	5	8	62
							766	9									
04	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4175	2	40	4	Y	704	649	1	4	8	113
							774	9									
05	5084	X	5021	-0-	-63	-0-	3953	2	49	4	Y	926	929	1	1	3	104
							1019	9					5	8			

KINGSTON 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277901 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12620 - 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
12	3968	X	3014	-0-	-954	-0-	2441	2	573	9	Y	521	513	0	6	8	6
01	3968	X	2723	-0-	-1245	-0-	1897	2	826	9	Y	751	744	0	5	8	8
02	3584	X	2878	-0-	-706	-0-	2328	2	550	9	Y	500	496	0	3	8	9
03	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	3706	2	813	9	Y	739	736	0	2	8	10
04	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	3382	2	780	9	Y	709	707	0	5	8	7
05	3193	X	2616	-0-	-577	-0-	1756	2	860	9	Y	782	775	0	7	8	7

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HORN STATE 33-94 WELL #: 5H RRCID -> 278237 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11584 - 21015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9672	X	6696	-0-	-2976	-0-	4421	3	104	4	N	1974	2011	1	29	8	199
							2171	9									
01	9672	X	7332	-0-	-2340	-0-	4957	3	112	4	N	2057	2019	1	12	8	225
							2263	9									
02	8736	X	5903	-0-	-2833	-0-	3760	3	89	4	N	1867	1489	1	187	8	416
							2054	9									
03	9238	X	4472	-0-	-4766	-0-	2152	3	111	4	N	2008	2053	1	3	8	368
							2209	9									
04	8610	X	6881	-0-	-1729	-0-	4568	3	111	4	N	2002	1855	1	31	8	484
							2202	9									
05	7347	X	6871	-0-	-476	-0-	4871	3	101	4	N	1726	1857	1	17	8	336
							1899	9									

LARAMIE 55-4-7 WELL #: 1H RRCID -> 278242 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11506 - 15632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42687	X	37968	-0-	-4719	-0-	35007	3	104	4	N	2597	2560	1	2	8	211
							2857	9									
01	47106	X	47106	-0-	-0-	-0-	43982	3	110	4	N	2740	2777	1			174
							3014	9									
02	35252	X	29316	-0-	-5936	-0-	26663	3	136	4	N	2288	2222	1	20	8	220
							2517	9									
03	39029	X	33998	-0-	-5031	-0-	31726	3	123	4	N	1954	2005	1	25	8	144
							2149	9									
04	41310	X	37830	-0-	-3480	-0-	34879	3	165	4	N	2533	2423	1	53	8	201
							2786	9									
05	42687	X	40904	-0-	-1783	-0-	37693	3	191	4	N	2745	2742	1	49	8	155
							3020	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17298	X	6998	-0-	-10300	-0-	6241	2	757	9	Y	688	685	0	3	8	4
01	17298	X	6207	-0-	-11091	-0-	5541	2	666	9	Y	605	600	0	5	8	4
02	11116	X	4688	-0-	-6428	-0-	4303	2	385	9	Y	350	348	0	3	8	3
03	8587	X	6049	-0-	-2538	-0-	5514	2	535	9	Y	486	485	0	2	8	2
04	7320	X	5605	-0-	-1715	-0-	5005	2	600	9	Y	545	542	0	3	8	2
05	7006	X	6008	-0-	-998	-0-	5363	2	645	9	Y	586	583	0	2	8	3

RIVERTON 57-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 278601 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10788 - 15162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32540	X	32540	-0-	-0-	-0-	30513	3	2027	9	N	1843	2050	1	47	8	288
01	40910	X	40910	-0-	-0-	-0-	38402	3	2508	9	N	2280	2013	1	69	8	486
02	31724	X	23381	-0-	-8343	-0-	22178	3	1203	9	N	1094	1425	1	16	8	139
03	43106	X	43106	-0-	-0-	-0-	1	1	40852	3	N	2048	1862	1	16	8	309
							2253	9									
04	46176	X	46176	-0-	-0-	-0-	1	1	43974	3	N	2001	2046	1	24	8	240
							2201	9									
*05	56237	X	56237	-0-	-0-	-0-	1	1	53485	3	N	2501	2396	1	53	8	292
							2751	9									

SHOSHONI 55-4-43 WELL #: 1H RRCID -> 278902 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 10608 PERF.11040 - 15851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23374	X	18805	-0-	-4569	-0-	16297	3	2508	9	N	2280	2216	0	64	8	-0-
01	23374	X	19751	-0-	-3623	-0-	16994	3	2757	9	N	2506	2473	0	33	8	-0-
02	17948	X	7006	-0-	-10942	-0-	5492	3	1514	9	N	1376	1365	0	11	8	-0-
03	19220	X	16720	-0-	-2500	-0-	14131	3	2589	9	N	2354	2334	0	20	8	-0-
04	19647	X	19647	-0-	-0-	-0-	17001	3	2646	9	N	2405	2351	0	54	8	-0-
05	19778	X	9728	-0-	-10050	-0-	8237	3	1491	9	N	1355	1342	0	13	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WINGHEAD 56-2-43 WELL #: 2H RRCID -> 278904 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10624 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23896	X	23896	-0-	-0-	-0-	21652	3	113	4	Y	1937	1943	1	17	8	91
							2131	9									
01	22971	X	22954	-0-	-17	-0-	20702	3	118	4	Y	1940	1926	1	17	8	88
							2134	9									
02	21868	X	15017	-0-	-6851	-0-	13262	3	87	4	Y	1516	1454	1	7	8	143
							1668	9									
03	24211	X	21710	-0-	-2501	-0-	20175	3	74	4	Y	1328	1299	0	3	8	169
							1461	9									
04	23567	X	23567	-0-	-0-	-0-	21264	3	83	4	Y	2018	2018	0	1	8	168
							2220	9									
05	23901	X	22780	-0-	-1121	-0-	20870	3	84	4	Y	1660	1655	0	11	8	162
							1826	9									

KAYCEE 57-3-45 WELL #: 1H RRCID -> 278913 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 9912 PERF.10210 - 14214

12	58931	X	53803	-0-	-5128	-0-	49290	3	4513	9	Y	4103	4122	1	109	8	111
01	58931	X	42217	-0-	-16714	-0-	40081	3	2136	9	Y	1942	1885	1	111	8	57
02	68908	X	22647	-0-	-46261	-0-	21943	3	704	9	Y	640	593	1	78	8	26
03	76291	X	31866	-0-	-44425	-0-	30609	3	1257	9	Y	1143	1056	1	76	8	37
04	73830	X	40237	-0-	-33593	-0-	37932	3	2305	9	Y	2095	1904	1	170	8	58
05	53816	X	52735	-0-	-1081	-0-	49302	3	3433	9	Y	3121	2899	1	156	8	124

MONROE 34-188 WELL #: 4H RRCID -> 278948 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11343 - 15599

12	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	5152	2	51	4	Y	828	811	0	16	8	5
							911	9									
01	6107	X	6001	-0-	-106	-0-	5080	2	50	4	Y	792	770	0	22	8	5
							871	9									
02	5516	X	3425	-0-	-2091	-0-	2793	2	32	4	Y	545	537	0	9	8	4
							600	9									
03	6107	X	5269	-0-	-838	-0-	4289	2	52	4	Y	844	833	0	11	8	4
							928	9									
04	5910	X	5900	-0-	-10	-0-	4960	2	50	4	Y	809	790	0	19	8	4
							890	9									
05	6107	X	5213	-0-	-894	-0-	4332	2	46	4	Y	759	749	0	10	8	4
							835	9									

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278988 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10567 - 18087

12	53041	X	44411	-0-	-8630	-0-	38320	3	276	4	Y	5286	5266	0	30	8	248
							5815	9									
01	53041	X	46120	-0-	-6921	-0-	38850	3	317	4	Y	6321	6261	0	27	8	281
							6953	9									
02	44772	X	33079	-0-	-11693	-0-	28292	3	211	4	Y	4160	4149	0	13	8	279
							4576	9									
03	49569	X	46641	-0-	-2928	-0-	40408	3	282	4	Y	5410	5433	0	10	8	246
							5951	9									
04	45750	X	44376	-0-	-1374	-0-	38621	3	258	4	Y	4997	4976	0	23	8	244
							5497	9									
05	46128	X	43780	-0-	-2348	-0-	38299	3	245	4	Y	4760	4746	0	32	8	226
							5236	9									

TETON 56-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 279042 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10838 - 15284

12	17525	X	17525	-0-	-0-	-0-	13654	3	3871	9	N	3519	3441	0	48	8	529
01	15531	X	13606	-0-	-1925	-0-	11025	3	2581	9	N	2346	2357	0	41	8	477
02	14028	X	8862	-0-	-5166	-0-	7937	3	925	9	N	841	906	0	7	8	405
03	15531	X	12658	-0-	-2873	-0-	9680	3	2978	9	N	2707	2735	0	23	8	354
04	15030	X	13805	-0-	-1225	-0-	11331	3	2474	9	N	2249	2229	0	13	8	361
*05	18169	X	18169	-0-	-0-	-0-	14372	3	3797	9	N	3452	3390	0	24	8	399

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. 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
12	27063	X	24395	-0-		-2668	-0-	17369	2	291	4	Y	6123	6066	0	46	8	253
								6735	9									
01	27063	X	21777	-0-		-5286	-0-	14363	2	305	4	Y	6463	6397	0	45	8	274
								7109	9									
02	24752	X	13067	-0-		-11685	-0-	8424	2	177	4	Y	4060	4037	0	16	8	281
								4466	9									
03	27404	X	24653	-0-		-2751	-0-	17425	2	300	4	Y	6298	6253	0	33	8	293
								6928	9									
04	25110	X	24395	-0-		-715	-0-	17500	2	285	4	Y	6009	6077	0	62	8	163
								6610	9									
05	24397	X	22660	-0-		-1737	-0-	16521	2	255	4	Y	5349	4865	0	375	1	218
								5884	9					54	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. 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
12	14229	X	10433	-0-		-3796	-0-	7626	3	2807	9	N	2552	2540	0	14	8	669
01	13299	X	11153	-0-		-2146	-0-	8329	3	2824	9	N	2567	2540	0	12	8	684
02	11844	X	6557	-0-		-5287	-0-	4445	3	2112	9	N	1920	1910	0	6	8	688
03	12214	X	6662	-0-		-5552	-0-	3854	3	2808	9	N	2553	2551	0	4	8	686
04	11790	X	11534	-0-		-256	-0-	8830	3	2704	9	N	2458	2448	0	11	8	685
*05	15438	X	15438	-0-		-0-	-0-	12871	3	2567	9	N	2334	2266	0	18	8	735

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. 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
12	22165	X	19255	-0-		-2910	-0-	16556	2	148	4	Y	2319	2183	0	61	8	226
								2551	9									
01	22165	X	18352	-0-		-3813	-0-	15783	2	140	4	Y	2208	2144	0	98	8	192
								2429	9									
02	16156	X	15268	-0-		-888	-0-	13470	2	95	4	Y	1548	1534	0	29	8	177
								1703	9									
03	19251	X	16599	-0-		-2652	-0-	14703	2	100	4	Y	1633	1643	0	28	8	139
								1796	9									
04	18795	X	18795	-0-		-0-	-0-	16762	2	119	4	Y	1740	1704	0	21	8	154
								1914	9									
05	19251	X	18751	-0-		-500	-0-	16855	2	115	4	Y	1619	1587	0	29	8	157
								1781	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. 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
12	14694	X	8535	-0-		-6159	-0-	5491	2	144	4	Y	2636	2546	0	89	8	677
								2900	9									
01	14694	X	7771	-0-		-6923	-0-	4643	2	143	4	Y	2714	3013	0	14	8	364
								2985	9									
02	11452	X	2774	-0-		-8678	-0-	1534	2	55	4	Y	1077	1132	0	56	8	253
								1185	9									
03	18949	X	18949	-0-		-0-	-0-	13545	2	249	4	Y	4686	4498	0	17	8	424
								5155	9									
04	10463	X	10463	-0-		-0-	-0-	7654	2	136	4	Y	2430	2486	0	14	8	354
								2673	9									
*05	15093	X	15093	-0-		-0-	-0-	11109	2	189	4	Y	3450	3388	0	8	8	408
								3795	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
12	63395	X	57943	-0-	-5452	-0-	53202	2	261	4	Y	4073	3977	0	95	8	166
							4480	9									
01	65534	X	58009	-0-	-7525	-0-	53452	2	255	4	Y	3911	3817	0	97	8	163
							4302	9									
02	57316	X	43317	-0-	-13999	-0-	39656	2	168	4	Y	3175	3077	0	43	8	218
							3493	9									
03	63457	X	54961	-0-	-8496	-0-	50849	2	238	4	Y	3522	3512	0	66	8	162
							3874	9									
04	60360	X	53881	-0-	-6479	-0-	49915	2	227	4	Y	3399	3346	0	125	8	90
							3739	9									
05	58001	X	54542	-0-	-3459	-0-	50476	2	225	4	Y	3492	3091	0	239	1	139
							3841	9					113	8			

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 3H RRCID -> 279227 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10417 - 14768

12	22444	X	18640	-0-	-3804	-0-	15332	3	141	4	Y	2879	2853	0	41	8	137
							3167	9									
01	20863	X	18095	-0-	-2768	-0-	14849	3	137	4	Y	2826	2759	0	81	8	123
							3109	9									
02	20468	X	11058	-0-	-9410	-0-	8930	3	91	4	Y	1852	1814	0	30	8	131
							2037	9									
03	22661	X	15870	-0-	-6791	-0-	12726	3	133	4	Y	2737	2678	0	40	8	150
							3011	9									
04	21930	X	18760	-0-	-3170	-0-	15506	3	137	4	Y	2834	2801	0	27	8	156
							3117	9									
05	18631	X	17001	-0-	-1630	-0-	14103	3	124	4	Y	2522	2498	0	17	8	163
							2774	9									

MONROE 34-210 WELL #: 6H RRCID -> 279240 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11653 - 15757

12	9827	X	7897	-0-	-1930	-0-	6930	2	967	9	Y	879	876	0	3	8	5
01	9424	X	7920	-0-	-1504	-0-	7016	2	904	9	Y	822	818	0	4	8	5
02	8120	X	5560	-0-	-2560	-0-	4795	2	765	9	Y	695	693	0	2	8	5
03	8928	X	7992	-0-	-936	-0-	6994	2	998	9	Y	907	906	0	2	8	4
04	8640	X	6811	-0-	-1829	-0-	5922	2	889	9	Y	808	805	0	3	8	4
*05	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	7146	2	1002	9	Y	911	908	0	2	8	5

MONROE 34-195 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279241 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11820 - 16581

12	11904	X	11045	-0-	-859	-0-	9329	3	90	4	Y	1478	1454	0	26	8	8
							1626	9									
01	11904	X	10750	-0-	-1154	-0-	9636	3	60	4	Y	958	935	0	25	8	6
							1054	9									
02	12544	X	7498	-0-	-5046	-0-	6598	3	49	4	Y	774	758	0	16	8	6
							851	9									
03	13888	X	9790	-0-	-4098	-0-	8418	3	75	4	Y	1179	1161	0	18	8	6
							1297	9									
04	13440	X	11043	-0-	-2397	-0-	9023	3	100	4	Y	1745	1711	0	32	8	8
							1920	9									
05	11036	X	10903	-0-	-133	-0-	8831	3	102	4	Y	1791	1771	0	19	8	9
							1970	9									

SHERIDAN 55-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 279250 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11001 - 15108

12	20878	X	20878	-0-	-0-	-0-	15962	3	4916	9	N	4469	4352	0	117	8	-0-
01	15800	X	15800	-0-	-0-	-0-	11913	3	3887	9	N	3534	3485	0	49	8	-0-
02	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	8020	3	2626	9	N	2387	2368	0	19	8	-0-
03	17222	X	17222	-0-	-0-	-0-	12922	3	4300	9	N	3909	3850	0	59	8	-0-
04	16567	X	16567	-0-	-0-	-0-	12942	3	3625	9	N	3295	3209	0	86	8	-0-
*05	16434	X	16434	-0-	-0-	-0-	12928	3	3506	9	N	3187	3153	0	34	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
12	42594	X	38549	-0-	-4045	-0-	34609	2	198	4	Y	3402	3389	1	97	8	126
							3742	9									
01	43933	X	43933	-0-	-0-	-0-	40081	2	197	4	Y	3323	3067	1	26	8	356
							3655	9									
02	34076	X	29629	-0-	-4447	-0-	26916	2	139	4	Y	2340	2426	1	1	8	269
							2574	9									
03	38880	X	38880	-0-	-0-	-0-	35351	2	199	4	Y	3027	3012	1	22	8	262
							3330	9									
04	39395	X	39395	-0-	-0-	-0-	35382	2	200	4	Y	3466	3513	1	22	8	193
							3813	9									
*05	42763	X	42763	-0-	-0-	-0-	38167	2	216	4	Y	3982	3938	1	21	8	216
							4380	9									

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
12	48887	X	48059	-0-	-828	-0-	37144	3	429	4	N	9533	7746	1	1441	8	777
							10486	9									
01	48360	X	45389	-0-	-2971	-0-	37643	3	394	4	N	6684	6728	1	11	8	722
							7352	9									
02	43680	X	27367	-0-	-16313	-0-	22144	3	221	4	N	4547	3844	1	751	8	674
							5002	9									
03	48050	X	42634	-0-	-5416	-0-	36233	3	323	4	N	5525	5458	1	25	8	716
							6078	9									
04	46500	X	43493	-0-	-3007	-0-	36561	3	342	4	N	5991	6065	1	37	8	605
							6590	9									
05	48050	X	44766	-0-	-3284	-0-	38220	3	330	4	N	5651	5520	1	17	8	719
							6216	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
12	29171	X	20118	-0-	-9053	-0-	17299	2	150	4	Y	2426	2466	1	25	8	91
							2669	9									
01	29171	X	27603	-0-	-1568	-0-	24244	2	179	4	Y	2891	2646	1	26	8	310
							3180	9									
02	26348	X	15122	-0-	-11226	-0-	12994	2	108	4	Y	1836	1926	1	10	8	210
							2020	9									
03	25668	X	19301	-0-	-6367	-0-	16319	2	167	4	Y	2559	2537	1	10	8	222
							2815	9									
04	26700	X	19269	-0-	-7431	-0-	16420	2	148	4	Y	2455	2522	1	19	8	136
							2701	9									
*05	28534	X	28534	-0-	-0-	-0-	24034	2	214	4	Y	3896	3788	1	33	8	211
							4286	9									

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. (I) GAS 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	4340	X	3436	-0-	-904	-0-	2792	2	27	4	Y	561	557	0	4	8	3
							617	9									
01	3503	X	3327	-0-	-176	-0-	2719	2	27	4	Y	528	521	0	7	8	3
							581	9									
02	4256	X	1025	-0-	-3231	-0-	588	2	19	4	Y	380	376	0	4	8	3
							418	9									
03	4712	X	2406	-0-	-2306	-0-	1796	2	29	4	Y	528	523	0	5	8	3
							581	9									
04	4560	X	3677	-0-	-883	-0-	3096	2	27	4	Y	504	498	0	7	8	2
							554	9									
*05	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3049	2	22	4	Y	419	416	0	3	8	2
							461	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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. (I) GAS 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	8246	X	6797	-0-	-1449	-0-	5528	3	48	4	Y	1110	1107	0	3	8	6
							1221	9									
01	8246	X	5937	-0-	-2309	-0-	4878	3	40	4	Y	926	922	0	4	8	6
							1019	9									
02	7448	X	2713	-0-	-4735	-0-	2063	3	26	4	Y	567	566	0	3	8	4
							624	9									
03	7688	X	6429	-0-	-1259	-0-	5294	3	43	4	Y	993	990	0	2	8	5
							1092	9									
04	7380	X	5651	-0-	-1729	-0-	4455	3	45	4	Y	1046	1043	0	3	8	5
							1151	9									
05	6789	X	5033	-0-	-1756	-0-	3858	3	44	4	Y	1028	1026	0	2	8	5
							1131	9									

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
12	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					Y	-0-					-0-
01	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-

SIEVERS UNIT 2-39 WELL #: 1H RRCID -> 279381 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11940 - 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
12	12803	X	1454	-0-	-11349	-0-	94	4	1360	9	Y	1236	1204	1	71	8	44
01	12803	X	1199	-0-	-11604	-0-	82	4	1117	9	Y	1015	934	1	17	8	108
02	11480	X	4699	-0-	-6781	-0-	3719	2	58	4	Y	838	844	1	6	8	96
							922	9									
03	12710	X	11782	-0-	-928	-0-	10523	2	85	4	Y	1067	1059	1	12	8	92
							1174	9									
04	11790	X	11711	-0-	-79	-0-	10597	2	76	4	Y	944	970	1	14	8	52
							1038	9									
*05	12085	X	12085	-0-	-0-	-0-	10927	2	76	4	Y	984	977	1	6	8	53
							1082	9									

KIMBELL 34-194 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279401 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11236 PERF.11712 - 15559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5611	X	4882	-0-	-729	-0-	4113	2	769	9	Y	699	697	0	2	8	4
01	5983	X	4429	-0-	-1554	-0-	3682	2	747	9	Y	679	676	0	3	8	4
02	5404	X	3565	-0-	-1839	-0-	2990	2	575	9	Y	523	521	0	2	8	4
03	5983	X	5787	-0-	-196	-0-	4909	2	878	9	Y	798	797	0	1	8	4
04	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	4962	2	816	9	Y	742	741	0	2	8	3
*05	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5097	2	809	9	Y	735	733	0	1	8	4

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
12	11439	X	6994	-0-	-4445	-0-	5787	3	65	4	Y	1038	1021	0	19	8	6
							1142	9									
01	11439	X	4900	-0-	-6539	-0-	3881	3	59	4	Y	873	845	0	29	8	5
							960	9									
02	10332	X	2994	-0-	-7338	-0-	2119	3	48	4	Y	752	735	0	16	8	6
							827	9									
03	11439	X	6417	-0-	-5022	-0-	4880	3	79	4	Y	1325	1309	0	16	8	6
							1458	9									
04	7260	X	7014	-0-	-246	-0-	6956	3	27	4	Y	28	6	0	28	8	-0-
							31	9									
*05	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	7153	3	85	4	Y	1480	1455	0	17	8	8
							1628	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 279469 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10600 - 18144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43617	X	33163	-0-	-10454	-0-	30848	3	113	4	Y	2002	1993	0	15	8	94
							2202	9									
01	43617	X	33431	-0-	-10186	-0-	33378	3	36	4	Y	15	94	0	15	8	-0-
							17	9									
02	34692	X	23755	-0-	-10937	-0-	21868	3	88	4	Y	1635	1518	0	7	8	110
							1799	9									
03	38409	X	34168	-0-	-4241	-0-	31898	3	112	4	Y	1962	1978	0	5	8	89
							2158	9									
04	35280	X	31119	-0-	-4161	-0-	29095	3	100	4	Y	1749	1741	0	12	8	85
							1924	9									
05	33418	X	29805	-0-	-3613	-0-	28041	3	90	4	Y	1522	1518	0	17	8	72
							1674	9									

KIMBELL 34-194 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279505 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11587 - 15827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11439	X	10206	-0-	-1233	-0-	8565	3	1641	9	Y	1492	1486	0	6	8	8
01	11439	X	8287	-0-	-3152	-0-	6779	3	1508	9	Y	1371	1364	0	7	8	8
02	10332	X	7336	-0-	-2996	-0-	6012	3	1324	9	Y	1204	1199	0	4	8	9
03	10788	X	9523	-0-	-1265	-0-	7875	3	1648	9	Y	1498	1496	0	4	8	7
04	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	8534	3	1616	9	Y	1469	1463	0	6	8	7
05	10199	X	8659	-0-	-1540	-0-	7132	3	1527	9	Y	1388	1384	0	4	8	7

BOHLANDER 33-95 WELL #: 1H RRCID -> 279553 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11592 - 18674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19604	X	19604	-0-	-0-	-0-	14330	3	222	4	N	4593	4468	1	42	8	387
							5052	9									
01	16211	X	16211	-0-	-0-	-0-	11985	3	187	4	N	3672	3470	1	19	8	570
							4039	9									
02	12107	X	12107	-0-	-0-	-0-	8953	3	126	4	N	2753	2714	1	377	8	232
							3028	9									
03	14650	X	14650	-0-	-0-	-0-	11168	3	159	4	N	3021	2936	1	11	8	306
							3323	9									
04	13404	X	13404	-0-	-0-	-0-	10192	3	152	4	N	2782	2591	1	41	8	456
							3060	9									
*05	13714	X	13714	-0-	-0-	-0-	10388	3	161	4	N	2877	2941	1	21	8	371
							3165	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6138	X	3846	-0-	-2292	-0-	3076	2	36	4	Y	667	659	0	7	8	4
							734	9									
01	6138	X	3654	-0-	-2484	-0-	3038	2	30	4	Y	533	523	0	11	8	3
							586	9									
02	5544	X	2602	-0-	-2942	-0-	2079	2	24	4	Y	454	448	0	6	8	3
							499	9									
03	4092	X	3181	-0-	-911	-0-	2489	2	32	4	Y	600	595	0	5	8	3
							660	9									
04	3720	X	832	-0-	-2888	-0-	669	2	8	4	Y	141	141	0	2	8	1
							155	9									
05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. 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
12	28748	X	28748	-0-		-0-	-0-		21294	2	327	4	Y	6479	6435	0	32	8	76
									7127	9									
01	28329	X	28329	-0-		-0-	-0-		21156	2	316	4	Y	6234	6213	0	28	8	69
									6857	9									
02	23072	X	20990	-0-		-2082	-0-		15601	2	238	4	Y	4683	4652	0	14	8	86
									5151	9									
03	26692	X	26692	-0-		-0-	-0-		19893	2	301	4	Y	5907	5900	0	10	8	83
									6498	9									
04	25977	X	25977	-0-		-0-	-0-		19076	2	302	4	Y	5999	5555	0	451	1	52
									6599	9					24	8			
*05	26166	X	26166	-0-		-0-	-0-		19257	2	302	4	Y	6006	5966	0	36	8	56
									6607	9									

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. 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
12	51677	X	42296	-0-		-9381	-0-		34815	3	308	4	Y	6521	6445	0	75	8	311
									7173	9									
01	50375	X	38197	-0-		-12178	-0-		31582	3	267	4	Y	5771	5709	0	120	8	253
									6348	9									
02	45500	X	24030	-0-		-21470	-0-		19791	3	174	4	Y	3695	3639	0	46	8	263
									4065	9									
03	43741	X	36101	-0-		-7640	-0-		30076	3	249	4	Y	5251	5162	0	63	8	289
									5776	9									
04	41160	X	32754	-0-		-8406	-0-		27308	3	224	4	Y	4747	4739	0	36	8	261
									5222	9									
05	42284	X	31259	-0-		-11025	-0-		26260	3	206	4	Y	4357	4313	0	23	8	282
									4793	9									

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. 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
12	9150	X	9150	-0-		-0-	-0-		6489	3	124	4	Y	2306	2288	0	15	8	27
									2537	9									
01	10199	X	9037	-0-		-1162	-0-		6446	3	126	4	Y	2241	2228	0	15	8	25
									2465	9									
02	8260	X	5031	-0-		-3229	-0-		3390	3	82	4	Y	1417	1409	0	7	8	26
									1559	9									
03	9145	X	9027	-0-		-118	-0-		6517	3	121	4	Y	2172	2163	0	5	8	30
									2389	9									
04	8850	X	8563	-0-		-287	-0-		6223	3	111	4	Y	2026	2025	0	12	8	19
									2229	9									
05	9145	X	8729	-0-		-416	-0-		6259	3	115	4	Y	2141	2123	0	17	8	20
									2355	9									

JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 1H RRCID -> 280800 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11219 - 16616

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
12	34658	X	12327	-0-		-22331	-0-		10512	3	69	4	Y	1587	1797	0	3	8	96
									1746	9									
01	34658	X	29123	-0-		-5535	-0-		24380	3	179	4	Y	4149	4013	0	5	8	227
									4564	9									
02	30436	X	19575	-0-		-10861	-0-		16218	3	126	4	Y	2937	2955	0	2	8	207
									3231	9									
03	33697	X	25735	-0-		-7962	-0-		21808	3	148	4	Y	3435	3455	0	2	8	185
									3779	9									
04	33989	X	33989	-0-		-0-	-0-		29668	3	164	4	Y	3779	3725	0	5	8	234
									4157	9									
*05	31296	X	31296	-0-		-0-	-0-		27594	3	141	4	Y	3237	3280	0	7	8	184
									3561	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BETTS 54-4-20 WELL #: 1H RRCID -> 280913 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 10662 PERF.11003 - 15646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26474	X	20881	-0-	-5593	-0-	1	1	16790	2	Y	3557	3496	0	79	8	245
							177	4	3913	9							
01	26474	X	21887	-0-	-4587	-0-	1	1	17536	2	Y	3784	3814	0	40	8	175
							188	4	4162	9							
02	22400	X	15628	-0-	-6772	-0-	12457	2	134	4	Y	2761	2740	0	16	8	180
							3037	9									
03	23746	X	22645	-0-	-1101	-0-	1	1	17497	2	Y	4489	4429	0	37	8	203
							209	4	4938	9							
04	22590	X	22533	-0-	-57	-0-	1	1	16838	2	Y	4967	4855	0	62	8	253
							230	4	5464	9							
*05	23534	X	23534	-0-	-0-	-0-	1	1	17509	2	Y	5255	5210	0	26	8	272
							243	4	5781	9							

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 281439 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10661 - 18146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40703	X	36201	-0-	-4502	-0-	29798	3	312	4	Y	5537	5434	0	92	8	257
							6091	9									
01	43643	X	43643	-0-	-0-	-0-	35122	3	394	4	Y	7388	7218	0	102	8	325
							8127	9									
02	36764	X	27433	-0-	-9331	-0-	23497	3	204	4	Y	3393	3462	0	30	8	226
							3732	9									
03	42986	X	42986	-0-	-0-	-0-	35983	3	334	4	Y	6063	5990	0	24	8	275
							6669	9									
04	44050	X	44050	-0-	-0-	-0-	37296	3	322	4	Y	5847	5804	0	32	8	286
							6432	9									
*05	43233	X	43233	-0-	-0-	-0-	36911	3	305	4	Y	5470	5445	0	52	8	259
							6017	9									

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
12	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	1718	2	35	4	N	650	695	1	10	8	64
							715	9									
01	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	4676	2	97	4	N	1713	1667	1	29	8	81
							1884	9									
02	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	1767	2	46	4	N	830	805	1	6	8	100
							913	9									
03	2480	X	1008	-0-	-1472	-0-	61	4	947	9	N	861	865	1	7	8	89
04	3270	X	1266	-0-	-2004	-0-	610	2	52	4	N	549	585	1	11	8	42
							604	9									
05	3379	X	881	-0-	-2498	-0-	49	4	832	9	N	756	707	1	12	8	79

CALLAHAN 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281886 COMPL. DATE 10/19/2016 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12800 - 20173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69651	X	69651	-0-	-0-	-0-	60572	2	749	4	Y	7573	7453	0	101	8	88
							8330	9									
01	76296	X	76296	-0-	-0-	-0-	66729	2	791	4	Y	7978	7880	0	98	8	88
							8776	9									
02	65604	X	49579	-0-	-16025	-0-	43052	2	536	4	Y	5446	5391	0	44	8	99
							5991	9									
03	72633	X	67969	-0-	-4664	-0-	59390	2	707	4	Y	7156	7124	0	31	8	100
							7872	9									
04	73830	X	67259	-0-	-6571	-0-	59014	2	681	4	Y	6876	6833	0	79	8	64
							7564	9									
05	76291	X	62610	-0-	-13681	-0-	53970	2	672	4	Y	7244	7132	0	109	8	67
							7968	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CRAVEN UNIT 3-8 WELL #: 1H RRCID -> 282034 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11371 - 18540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18042	X	12799	-0-	-5243	-0-	10358	3	124	4	N	2106	2074	0	40	8	224
							2317	9									
01	18042	X	15617	-0-	-2425	-0-	12684	3	147	4	N	2533	2506	0	47	8	204
							2786	9									
02	14476	X	10732	-0-	-3744	-0-	8542	3	100	4	N	1900	1676	0	202	8	226
							2090	9									
03	16027	X	12582	-0-	-3445	-0-	10072	3	124	4	N	2169	2175	0	12	8	208
							2386	9									
04	15210	X	14328	-0-	-882	-0-	11582	3	133	4	N	2375	2314	0	16	8	253
							2613	9									
05	15655	X	14318	-0-	-1337	-0-	11747	3	128	4	N	2221	2223	0	23	8	228
							2443	9									

JUMPSTART 55-2-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282214 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11210 - 20571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44998	X	44998	-0-	-0-	-0-	18	1	33644	2	Y	9909	9794	0	23	8	372
							436	4	10900	9							
01	43803	X	42667	-0-	-1136	-0-	17	1	32295	2	Y	9068	9059	0	17	8	364
							380	4	9975	9							
02	40068	X	29516	-0-	-10552	-0-	12	1	23792	2	Y	4929	4919	0	14	8	360
							290	4	5422	9							
03	45012	X	43045	-0-	-1967	-0-	19	1	33628	2	Y	8171	8159	0	10	8	362
							410	4	8988	9							
04	43560	X	41050	-0-	-2510	-0-	18	1	32409	2	Y	7477	7425	0	34	8	380
							398	4	8225	9							
05	45012	X	43882	-0-	-1130	-0-	18	1	34847	2	Y	7823	7769	0	49	8	385
							412	4	8605	9							

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
12	37417	X	15893	-0-	-21524	-0-	11341	2	380	4	Y	3793	3674	0	107	8	43
							4172	9									
01	20956	X	20956	-0-	-0-	-0-	14978	2	447	4	Y	5028	4912	0	104	8	55
							5531	9									
02	11732	X	8114	-0-	-3618	-0-	5620	2	236	4	Y	2053	2027	0	44	8	37
							2258	9									
03	15903	X	12944	-0-	-2959	-0-	9342	2	350	4	Y	2956	2916	0	36	8	41
							3252	9									
04	20280	X	18738	-0-	-1542	-0-	13362	2	428	4	Y	4498	4401	0	97	8	41
							4948	9									
05	20956	X	15002	-0-	-5954	-0-	10737	2	362	4	Y	3548	3427	0	130	8	32
							3903	9									

SILVERTIP 76-8 UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 282271 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 13066 PERF.13541 - 18102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12416	X	12416	-0-	-0-	-0-	9148	3	3268	9	N	2971	2946	0	25	8	-0-
01	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	6488	3	2559	9	N	2326	2273	0	53	8	-0-
02	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	4452	3	1780	9	N	1618	1605	0	13	8	-0-
03	11563	X	7652	-0-	-3911	-0-	5322	3	2330	9	N	2118	2100	0	18	8	-0-
04	11190	X	7010	-0-	-4180	-0-	4808	3	2202	9	N	2002	1976	0	26	8	-0-
05	11563	X	7491	-0-	-4072	-0-	5273	3	2218	9	N	2016	2003	0	13	8	-0-

GETTYSBURG 55-4-21 WELL #: 1H RRCID -> 282302 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11064 - 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
12	24676	X	17101	-0-	-7575	-0-	12543	3	4558	9	Y	4144	4079	0	65	8	-0-
01	26982	X	26982	-0-	-0-	-0-	21570	3	5412	9	Y	4920	4873	0	47	8	-0-
02	19071	X	19071	-0-	-0-	-0-	15050	3	4021	9	Y	3655	3633	0	22	8	-0-
03	23895	X	23895	-0-	-0-	-0-	18760	3	5135	9	Y	4668	4618	0	50	8	-0-
04	24900	X	3214	-0-	-21686	-0-	2228	3	986	9	Y	896	838	0	58	8	-0-
05	25730	X	7011	-0-	-18719	-0-	5142	3	1869	9	Y	1699	1662	0	37	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHALK BLUFF 55-4-1 WELL #: 1H RRCID -> 282303 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 10812 PERF.11169 - 15439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20305	X	17037	-0-	-3268	-0-	12154	3	4883	9	N	4439	4420	0	19	8	-0-
01	19871	X	14546	-0-	-5325	-0-	10305	3	4241	9	N	3855	3838	0	17	8	-0-
02	17444	X	1691	-0-	-15753	-0-	26	3	1665	9	N	1514	1509	0	5	8	-0-
03	19313	X	12838	-0-	-6475	-0-	7994	3	4844	9	N	4404	4390	0	14	8	-0-
04	18060	X	3984	-0-	-14076	-0-	46	3	3938	9	N	3580	3549	0	31	8	-0-
05	17050	X	10110	-0-	-6940	-0-	6281	3	3829	9	N	3481	3445	0	36	8	-0-

WENDIGO STATE 45-23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282315 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9953 - 14114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	113451	X	113451	-0-	-0-	-0-	1	1	98332	3	N	13157	13024	1	133	8	613
							645	4	14473	9							
01	71232	X	71232	-0-	-0-	-0-	1	1	62277	3	N	7733	7763	1	50	8	533
							448	4	8506	9							
02	52220	X	46778	-0-	-5442	-0-	41019	3	293	4	N	4969	4978	1	61	8	463
							5466	9									
03	57815	X	52373	-0-	-5442	-0-	1	1	46077	3	N	5397	5566	1	36	8	258
							358	4	5937	9							
04	55950	X	48123	-0-	-7827	-0-	1	1	42353	3	N	4943	4466	1	162	8	573
							332	4	5437	9							
05	57815	X	49730	-0-	-8085	-0-	1	1	43958	3	N	4933	5106	1	100	8	300
							345	4	5426	9							

MAGNOLIA 55-2-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282326 COMPL. DATE 03/02/2017 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
12	55835	X	55835	-0-	-0-	-0-	39548	2	714	4	Y	14157	14059	0	70	8	165
							15573	9									
01	56387	X	56387	-0-	-0-	-0-	40311	2	701	4	Y	13977	13927	0	60	8	155
							15375	9									
02	41412	X	27030	-0-	-14382	-0-	18957	2	351	4	Y	7020	7027	0	20	8	128
							7722	9									
03	45849	X	16196	-0-	-29653	-0-	11636	2	363	4	Y	3815	3858	0	32	8	53
							4197	9									
04	44370	X	24006	-0-	-20364	-0-	16535	2	435	4	Y	6396	6320	0	70	8	59
							7036	9									
05	45849	X	37445	-0-	-8404	-0-	26286	2	546	4	Y	9648	9524	0	94	8	89
							10613	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
12	59117	X	958	-0-	-58159	-0-	695	3	263	9	Y	239	348	1	35	8	6
01	57210	X	49062	-0-	-8148	-0-	43291	3	5771	9	Y	5246	5013	1	78	8	161
02	53564	X	44832	-0-	-8732	-0-	40413	3	4419	9	Y	4017	3932	1	62	8	184
03	59303	X	58916	-0-	-387	-0-	53511	3	5405	9	Y	4914	4876	1	56	8	166
04	57567	X	57567	-0-	-0-	-0-	52239	3	5328	9	Y	4844	4755	1	112	8	143
*05	58865	X	58865	-0-	-0-	-0-	53564	3	5301	9	Y	4819	4653	1	113	8	196

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	33139	X	27377	-0-	-5762	-0-	19915	3	308	4	N	6504	6501	1	152	8	344
							7154	9									
01	29610	X	25776	-0-	-3834	-0-	18934	3	286	4	N	5960	5905	1	44	8	355
							6556	9									
02	26936	X	20411	-0-	-6525	-0-	15083	3	228	4	N	4636	4579	1	31	8	381
							5100	9									
03	29822	X	26343	-0-	-3479	-0-	18764	3	323	4	N	6596	6437	1	62	8	478
							7256	9									
04	28860	X	26066	-0-	-2794	-0-	18855	3	286	4	N	6295	5694	1	641	8	438
							6925	9									
05	27373	X	24654	-0-	-2719	-0-	18396	3	271	4	N	5443	5668	1	47	8	166
							5987	9									

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
12	60574	X	55427	-0-	-5147	-0-	48012	3	355	4	Y	6418	6368	0	46	8	395
							7060	9									
01	60574	X	57487	-0-	-3087	-0-	50698	3	330	4	Y	5872	5832	0	40	8	395
							6459	9									
02	50680	X	42290	-0-	-8390	-0-	36925	3	250	4	Y	4650	4635	0	18	8	392
							5115	9									
03	60537	X	60537	-0-	-0-	-0-	52701	3	372	4	Y	6785	6776	0	15	8	386
							7464	9									
04	58812	X	58812	-0-	-0-	-0-	51303	3	406	4	Y	6457	6363	0	58	8	422
							7103	9									
*05	59662	X	59662	-0-	-0-	-0-	52157	3	421	4	Y	6440	6342	0	96	8	424
							7084	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
12	20615	X	16485	-0-	-4130	-0-	12928	3	3557	9	Y	3234	3180	0	54	8	-0-
01	19871	X	15542	-0-	-4329	-0-	12137	3	3405	9	Y	3095	3070	0	25	8	-0-
02	14252	X	11300	-0-	-2952	-0-	8768	3	2532	9	Y	2302	2290	0	12	8	-0-
03	16463	X	16463	-0-	-0-	-0-	13133	3	3330	9	Y	3027	2996	0	31	8	-0-
04	15270	X	9840	-0-	-5430	-0-	7842	3	1998	9	Y	1816	1782	0	34	8	-0-
05	15779	X	12636	-0-	-3143	-0-	10047	3	2589	9	Y	2354	2337	0	17	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
12	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4145	3	550	9	N	500	485	0	15	8	-0-
01	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	5552	3	620	9	N	564	556	0	8	8	-0-
02	4032	X	3665	-0-	-367	-0-	3369	3	296	9	N	269	267	0	2	8	-0-
03	4712	X	2157	-0-	-2555	-0-	1810	3	347	9	N	315	312	0	3	8	-0-
04	5970	X	818	-0-	-5152	-0-	764	3	54	9	N	49	31	0	18	8	-0-
*05	12015	X	12015	-0-	-0-	-0-	10016	3	1999	9	N	1817	1768	0	49	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
12	76353	X	66488	-0-	-9865	-0-	56905	3	9583	9	Y	8712	8624	0	88	8	-0-
01	73594	X	65277	-0-	-8317	-0-	55901	3	9376	9	Y	8524	8437	0	87	8	-0-
02	57963	X	57963	-0-	-0-	-0-	50218	3	7745	9	Y	7041	6962	0	79	8	-0-
03	63984	X	63415	-0-	-569	-0-	54502	3	8913	9	Y	8103	8045	0	58	8	-0-
04	61920	X	58531	-0-	-3389	-0-	50367	3	8164	9	Y	7422	7314	0	108	8	-0-
*05	67920	X	67920	-0-	-0-	-0-	58702	3	9218	9	Y	8380	8263	0	117	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	57660	X	47523	-0-	-10137	-0-	37991	3	9532	9	Y	8665	8618	0	35	8	101
01	53630	X	45350	-0-	-8280	-0-	36228	3	9122	9	Y	8293	8268	0	34	8	92
02	47572	X	34275	-0-	-13297	-0-	27567	3	6708	9	Y	6098	6063	0	16	8	111
03	50282	X	17518	-0-	-32764	-0-	14040	3	3478	9	Y	3162	3224	0	5	8	44
04	48660	X	41914	-0-	-6746	-0-	33034	3	8880	9	Y	8073	7179	0	847	1	67
													24	8			
05	47523	X	46965	-0-	-558	-0-	37551	3	9414	9	Y	8558	8507	0	38	8	80

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
12	19592	X	14511	-0-	-5081	-0-	11443	3	3068	9	N	2789	2734	0	55	8	-0-
01	19592	X	15626	-0-	-3966	-0-	12562	3	3064	9	N	2785	2757	0	28	8	-0-
02	15904	X	11617	-0-	-4287	-0-	9365	3	2252	9	N	2047	2034	0	13	8	-0-
03	16771	X	13686	-0-	-3085	-0-	10699	3	2987	9	N	2715	2685	0	30	8	-0-
04	16230	X	13895	-0-	-2335	-0-	11059	3	2836	9	N	2578	2532	0	46	8	-0-
05	15655	X	14838	-0-	-817	-0-	12002	3	2836	9	N	2578	2559	0	19	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
12	39300	X	39300	-0-	-0-	-0-	31724	3	7576	9	N	6887	6787	0	100	8	-0-
01	38576	X	38576	-0-	-0-	-0-	30936	3	7640	9	N	6945	6843	0	102	8	-0-
02	22172	X	22172	-0-	-0-	-0-	17834	3	4338	9	N	3944	3881	0	63	8	-0-
03	36439	X	36439	-0-	-0-	-0-	29597	3	6842	9	N	6220	6153	0	67	8	-0-
04	34603	X	34603	-0-	-0-	-0-	28511	3	6092	9	N	5538	5416	0	122	8	-0-
*05	41529	X	41529	-0-	-0-	-0-	34224	3	7305	9	N	6641	6505	0	136	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
12	22568	X	17522	-0-	-5046	-0-	13736	3	3786	9	N	3442	3402	0	40	8	-0-
01	20274	X	16528	-0-	-3746	-0-	12874	3	3654	9	N	3322	3283	0	39	8	-0-
02	18312	X	11534	-0-	-6778	-0-	8902	3	2632	9	N	2393	2361	0	32	8	-0-
03	18569	X	13199	-0-	-5370	-0-	10172	3	3027	9	N	2752	2728	0	24	8	-0-
04	17970	X	12947	-0-	-5023	-0-	10063	3	2884	9	N	2622	2575	0	47	8	-0-
05	17515	X	11782	-0-	-5733	-0-	8943	3	2839	9	N	2581	2538	0	43	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
12	23095	X	20602	-0-	-2493	-0-	15541	3	5061	9	N	4601	4439	0	162	8	-0-
01	30101	X	22490	-0-	-7611	-0-	17164	3	5326	9	N	4842	4772	0	70	8	-0-
02	27188	X	18312	-0-	-8876	-0-	14186	3	4126	9	N	3751	3731	0	20	8	-0-
03	30101	X	24615	-0-	-5486	-0-	19113	3	5502	9	N	5002	4962	0	40	8	-0-
04	23970	X	21178	-0-	-2792	-0-	16357	3	4821	9	N	4383	4334	0	49	8	-0-
05	22475	X	18314	-0-	-4161	-0-	14034	3	4280	9	N	3891	3852	0	39	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
12	27435	X	21676	-0-	-5759	-0-	16038	3	245	4	Y	4903	4716	0	110	8	337
							5393	9									
01	27435	X	22154	-0-	-5281	-0-	17381	3	215	4	Y	4144	4237	0	53	8	191
							4558	9									
02	23576	X	15169	-0-	-8407	-0-	11810	3	144	4	Y	2923	2905	0	18	8	191
							3215	9									
03	26102	X	22332	-0-	-3770	-0-	18050	3	187	4	Y	3723	3699	0	48	8	167
							4095	9									
04	25260	X	20721	-0-	-4539	-0-	17348	3	155	4	Y	2925	2870	0	75	8	147
							3218	9									
05	22227	X	20927	-0-	-1300	-0-	17438	3	160	4	Y	3026	2986	0	31	8	156
							3329	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	19592	X	16169	-0-	-3423	-0-	13421	3	2748	9	N	2498	2471	0	27	8	-0-
01	19592	X	17599	-0-	-1993	-0-	14758	3	2841	9	N	2583	2553	0	30	8	-0-
02	15204	X	11633	-0-	-3571	-0-	9660	3	1973	9	N	1794	1773	0	21	8	-0-
03	16727	X	16727	-0-	-0-	-0-	14076	3	2651	9	N	2410	2390	0	20	8	-0-
04	17040	X	16483	-0-	-557	-0-	13916	3	2567	9	N	2334	2296	0	38	8	-0-
05	17608	X	16692	-0-	-916	-0-	14182	3	2510	9	N	2282	2246	0	36	8	-0-

STONY LAKE 54-4-37 WELL #: 1H RRCID -> 282770 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10628 - 15037

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAPPA 56-2-27 WELL #: 1H RRCID -> 282771 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10950 - 15366

12	21111	X	15731	-0-	-5380	-0-	3 2874	1 9	12854	3	N	2613	2556	0	57	8	-0-
01	21111	X	12524	-0-	-8587	-0-	3 2263	1 9	10258	3	N	2057	1950	0	107	8	-0-
02	18116	X	15405	-0-	-2711	-0-	2 2790	1 9	12613	3	N	2536	2497	0	39	8	-0-
03	20057	X	11317	-0-	-8740	-0-	3 2028	1 9	9286	3	N	1844	1801	0	43	8	-0-
04	17160	X	14765	-0-	-2395	-0-	4 2647	1 9	12114	3	N	2406	2325	0	81	8	-0-
05	17050	X	14882	-0-	-2168	-0-	4 2462	1 9	12416	3	N	2238	2198	0	40	8	-0-

SPHINX STATE 57-3-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282788 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10442 - 17910

12	74896	X	65023	-0-	-9873	-0-	55131	3	9892	9	Y	8993	8898	0	95	8	-0-
01	72602	X	63258	-0-	-9344	-0-	53673	3	9585	9	Y	8714	8620	0	94	8	-0-
02	63392	X	47270	-0-	-16122	-0-	40228	3	7042	9	Y	6402	6325	0	77	8	-0-
03	65286	X	62234	-0-	-3052	-0-	52874	3	9360	9	Y	8509	8445	0	64	8	-0-
04	63180	X	56418	-0-	-6762	-0-	48049	3	8369	9	Y	7608	7493	0	115	8	-0-
05	65038	X	63851	-0-	-1187	-0-	54624	3	9227	9	Y	8388	8263	0	125	8	-0-

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282805 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10082 - 19546

12	82454	X	82454	-0-	-0-	-0-	69592	3	12862	9	N	11693	11519	0	174	8	-0-
01	73501	X	49007	-0-	-24494	-0-	41491	3	7516	9	N	6833	6729	0	104	8	-0-
02	83244	X	62483	-0-	-20761	-0-	53396	3	9087	9	N	8261	8123	0	138	8	-0-
03	92163	X	82561	-0-	-9602	-0-	70309	3	12252	9	N	11138	11020	0	118	8	-0-
04	89190	X	78162	-0-	-11028	-0-	66907	3	11255	9	N	10232	10006	0	226	8	-0-
05	82460	X	74103	-0-	-8357	-0-	63629	3	10474	9	N	9522	9311	0	211	8	-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282806 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10870 - 20300

12	95627	X	95627	-0-	-0-	-0-	86097	3	9530	9	N	8664	8500	0	164	8	-0-
01	95138	X	95138	-0-	-0-	-0-	85961	3	9177	9	N	8343	8174	0	169	8	-0-
02	85512	X	78882	-0-	-6630	-0-	71791	3	7091	9	N	6446	6309	0	137	8	-0-
03	94674	X	88014	-0-	-6660	-0-	79472	3	8542	9	N	7765	7638	0	127	8	-0-
04	91620	X	83485	-0-	-8135	-0-	75476	3	8009	9	N	7281	7101	0	180	8	-0-
05	94674	X	84455	-0-	-10219	-0-	76470	3	7985	9	N	7259	7106	0	153	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
12	20336	X	17913	-0-	-2423	-0-	1	1	14352	3	N	3236	3171	0	65	8	-0-
							3560	9									
01	19623	X	16669	-0-	-2954	-0-	1	1	13202	3	N	3151	3080	0	71	8	-0-
							3466	9									
02	17724	X	14186	-0-	-3538	-0-	11208	3	2978	9	N	2707	2652	0	55	8	-0-
03	17918	X	17479	-0-	-439	-0-	1	1	14194	3	N	2985	2935	0	50	8	-0-
							3284	9									
04	17340	X	16354	-0-	-986	-0-	1	1	13219	3	N	2849	2763	0	86	8	-0-
							3134	9									
05	17918	X	16075	-0-	-1843	-0-	1	1	13049	3	N	2750	2672	0	78	8	-0-
							3025	9									

YELLOW BAYOU 54-4-25 WELL #: 1H RRCID -> 282808 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10902 - 15341

12	35163	X	35163	-0-	-0-	-0-	29050	3	6113	9	N	5557	5445	0	112	8	-0-
01	32860	X	27350	-0-	-5510	-0-	21494	3	5856	9	N	5324	5269	0	55	8	-0-
02	28000	X	19248	-0-	-8752	-0-	15218	3	4030	9	N	3664	3642	0	22	8	-0-
03	35185	X	27387	-0-	-7798	-0-	21527	3	5860	9	N	5327	5267	0	60	8	-0-
04	34050	X	25081	-0-	-8969	-0-	19491	3	5590	9	N	5082	5003	0	79	8	-0-
05	35185	X	25139	-0-	-10046	-0-	19838	3	5301	9	N	4819	4785	0	34	8	-0-

SHOSHONI 54-4-35 WELL #: 1HR RRCID -> 282809 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10705 - 15009

12	61814	X	45230	-0-	-16584	-0-	43071	3	2159	9	N	1963	1798	0	165	8	-0-
01	61814	X	43003	-0-	-18811	-0-	41043	3	1960	9	N	1782	1702	0	80	8	-0-
02	49784	X	27777	-0-	-22007	-0-	26460	3	1317	9	N	1197	1163	0	34	8	-0-
03	50933	X	40995	-0-	-9938	-0-	39090	3	1905	9	N	1732	1639	0	93	8	-0-
04	45960	X	31678	-0-	-14282	-0-	30150	3	1528	9	N	1389	1282	0	107	8	-0-
05	45291	X	34676	-0-	-10615	-0-	33023	3	1653	9	N	1503	1455	0	48	8	-0-

SUMMIT POINT 54-4-31 WELL #: 1H RRCID -> 282810 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 10677 PERF.11065 - 15368

12	23188	X	18742	-0-	-4446	-0-	16085	3	2657	9	N	2415	2365	0	50	8	-0-
01	22692	X	19161	-0-	-3531	-0-	16548	3	2613	9	N	2375	2362	0	13	8	-0-
02	18760	X	12328	-0-	-6432	-0-	10614	3	1714	9	N	1558	1558	0			-0-
03	19313	X	16289	-0-	-3024	-0-	13885	3	2404	9	N	2185	2176	0	9	8	-0-
04	18690	X	15506	-0-	-3184	-0-	13343	3	2163	9	N	1966	1959	0	7	8	-0-
05	19158	X	17234	-0-	-1924	-0-	15043	3	2191	9	N	1992	1992	0			-0-

BELLTOWN 57-3-19 WELL #: 1H RRCID -> 282811 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9904 PERF.10122 - 14509

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	16244	X	7721	-0-	-8523	-0-	5020	3	124	4	Y	2343	2281	0	14	8	445
							2577	9									
01	16244	X	15526	-0-	-718	-0-	11082	3	212	4	Y	3847	3847	0	24	8	421
							4232	9									
02	14672	X	9459	-0-	-5213	-0-	6259	3	147	4	Y	2775	2715	0	10	8	471
							3053	9									
03	15009	X	15009	-0-	-0-	-0-	10919	3	194	4	Y	3542	3529	0	8	8	476
							3896	9									
04	15066	X	15066	-0-	-0-	-0-	11106	3	181	4	Y	3435	3428	0	17	8	466
							3779	9									
05	15531	X	12432	-0-	-3099	-0-	9026	3	164	4	Y	2947	2983	0	27	8	403
							3242	9									

SEAHAWK 57-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 282865 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10197 PERF.10450 - 14875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41775	X	41775	-0-	-0-	-0-	33189	3	8586	9	N	7805	7672	0	133	8	-0-
01	37354	X	37354	-0-	-0-	-0-	29498	3	7856	9	N	7142	7034	0	108	8	-0-
02	23363	X	23363	-0-	-0-	-0-	18097	3	5266	9	N	4787	4607	0	180	8	-0-
03	38595	X	34451	-0-	-4144	-0-	27182	3	7269	9	N	6608	6509	0	99	8	-0-
04	37350	X	35120	-0-	-2230	-0-	28244	3	6876	9	N	6251	6123	0	128	8	-0-
05	38595	X	32807	-0-	-5788	-0-	26274	3	6533	9	N	5939	5822	0	117	8	-0-

HYDRA 56-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282882 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10896 - 17419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30163	X	25309	-0-	-4854	-0-	19201	3	6108	9	N	5553	5510	0	43	8	-0-
01	29171	X	26540	-0-	-2631	-0-	21080	3	5460	9	N	4964	4929	0	35	8	-0-
02	29232	X	23694	-0-	-5538	-0-	19297	3	4397	9	N	3997	3977	0	20	8	-0-
03	33104	X	33104	-0-	-0-	-0-	27013	3	6091	9	N	5537	5522	0	15	8	-0-
04	31320	X	29589	-0-	-1731	-0-	24045	3	5544	9	N	5040	5006	0	34	8	-0-
*05	31072	X	31072	-0-	-0-	-0-	25227	3	5845	9	N	5314	5260	0	54	8	-0-

BEANS STATION 53-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 282883 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11202 - 15525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17901	X	17901	-0-	-0-	-0-	14692	3	149	4	N	2782	2787	1	57	8	271
							3060	9									
01	15996	X	8676	-0-	-7320	-0-	5961	3	118	4	N	2361	2508	1	10	8	114
							2597	9									
02	14448	X	3237	-0-	-11211	-0-	1821	3	62	4	N	1231	1196	1			149
							1354	9									
03	17887	X	8403	-0-	-9484	-0-	5710	3	118	4	N	2341	2240	1	7	8	243
							2575	9									
04	17310	X	14591	-0-	-2719	-0-	11108	3	157	4	N	3024	3024	1	9	8	234
							3326	9									
05	17887	X	15313	-0-	-2574	-0-	11833	3	155	4	N	3023	2938	1			319
							3325	9									

SANTA ROSA 54-4-3 WELL #: 1H RRCID -> 282908 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11234 - 15448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21762	X	18118	-0-	-3644	-0-	13054	3	5064	9	N	4604	4536	0	68	8	-0-
01	21762	X	16601	-0-	-5161	-0-	11686	3	4915	9	N	4468	4451	0	17	8	-0-
02	18844	X	11403	-0-	-7441	-0-	7849	3	3554	9	N	3231	3231	0			-0-
03	20057	X	17673	-0-	-2384	-0-	12768	3	4905	9	N	4459	4446	0	13	8	-0-
04	18840	X	16537	-0-	-2303	-0-	11974	3	4563	9	N	4148	4138	0	10	8	-0-
05	18104	X	15965	-0-	-2139	-0-	11570	3	4395	9	N	3995	3995	0			-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
12	40982	X	31128	-0-	-9854	-0-		26126	3	224	4	Y	4344	4360	1	75	8	58
								4778	9									
01	40982	X	39899	-0-	-1083	-0-		33971	3	257	4	Y	5155	5005	1	20	8	188
								5671	9									
02	37856	X	25844	-0-	-12012	-0-		21884	3	163	4	Y	3452	3378	1			262
								3797	9									
03	41912	X	39549	-0-	-2363	-0-		34029	3	234	4	Y	4805	4698	1	12	8	357
								5286	9									
04	40560	X	30893	-0-	-9667	-0-		26864	3	166	4	Y	3512	3716	1	6	8	147
								3863	9									
05	39897	X	25609	-0-	-14288	-0-		21825	3	148	4	Y	3305	3229	1			223
								3636	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
12	37665	X	14651	-0-	-23014	-0-		12046	3	2605	9	N	2368	2208	0	160	8	-0-
01	36828	X	12930	-0-	-23898	-0-		10141	3	2789	9	N	2535	2466	0	69	8	-0-
02	15400	X	10144	-0-	-5256	-0-		8034	3	2110	9	N	1918	1891	0	27	8	-0-
03	17050	X	14203	-0-	-2847	-0-		11329	3	2874	9	N	2613	2536	0	77	8	-0-
04	16137	X	16137	-0-	-0-	-0-		12902	3	3235	9	N	2941	2835	0	106	8	-0-
*05	17536	X	17536	-0-	-0-	-0-		14133	3	3403	9	N	3094	3051	0	43	8	-0-

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282999 COMPL. DATE 04/20/2017 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
12	18972	X	16317	-0-	-2655	-0-		12645	3	166	4	Y	3187	3171	0	18	8	37
								3506	9									
01	19213	X	19213	-0-	-0-	-0-		15096	3	184	4	Y	3575	3555	0	17	8	40
								3933	9									
02	19936	X	10665	-0-	-9271	-0-		8143	3	114	4	Y	2189	2182	0	7	8	40
								2408	9									
03	22072	X	11705	-0-	-10367	-0-		8734	3	134	4	Y	2579	2578	0	5	8	36
								2837	9									
04	21360	X	11262	-0-	-10098	-0-		8240	3	133	4	Y	2626	2371	0	258	1	22
								2889	9					11	8			
05	19220	X	13410	-0-	-5810	-0-		10241	3	140	4	Y	2754	2732	0	18	8	26
								3029	9									

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
12	21080	X	18549	-0-	-2531	-0-		14427	3	186	4	Y	3578	3555	0	20	8	42
								3936	9									
01	21700	X	18934	-0-	-2766	-0-		14795	3	187	4	Y	3593	3577	0	18	8	40
								3952	9									
02	18872	X	13816	-0-	-5056	-0-		10634	3	144	4	Y	2762	2742	0	10	8	50
								3038	9									
03	20894	X	19315	-0-	-1579	-0-		15149	3	191	4	Y	3614	3607	0	7	8	50
								3975	9									
04	20220	X	17844	-0-	-2376	-0-		13764	3	185	4	Y	3541	3206	0	338	1	30
								3895	9					17	8			
05	18941	X	17797	-0-	-1144	-0-		13825	3	181	4	Y	3446	3419	0	25	8	32
								3791	9									

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
12	35898	X	32580	-0-	-3318	-0-		26535	3	6045	9	N	5495	5442	0	53	8	-0-
01	35898	X	33172	-0-	-2726	-0-		26829	3	6343	9	N	5766	5708	0	58	8	-0-
02	28392	X	23098	-0-	-5294	-0-		18918	3	4180	9	N	3800	3756	0	44	8	-0-
03	32581	X	32317	-0-	-264	-0-		26442	3	5875	9	N	5341	5301	0	40	8	-0-
04	32100	X	30959	-0-	-1141	-0-		25459	3	5500	9	N	5000	4931	0	69	8	-0-
05	33170	X	28366	-0-	-4804	-0-		23426	3	4940	9	N	4491	4432	0	59	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
12	101581	X	101581	-0-	-0-	-0-	96212	3	5369	9	N	4881	4738	0	143	8	-0-
01	98367	X	98367	-0-	-0-	-0-	93517	3	4850	9	N	4409	4258	0	151	8	-0-
02	73868	X	73868	-0-	-0-	-0-	70205	3	3663	9	N	3330	3202	0	128	8	-0-
03	94751	X	94751	-0-	-0-	-0-	90232	3	4519	9	N	4108	4007	0	101	8	-0-
04	89274	X	89274	-0-	-0-	-0-	84945	3	4329	9	N	3935	3749	0	186	8	-0-
*05	87069	X	87069	-0-	-0-	-0-	83117	3	3952	9	N	3593	3416	0	177	8	-0-

TROLL 57-3-9 WELL #: 1H RRCID -> 283080 COMPL. DATE 02/02/2019 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
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	112	112	8			-0-
01	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	536	3	1134	9	N	1031	827	0	204	8	-0-
02	980	X	715	-0-	-265	-0-	447	3	268	9	N	244	76	0	168	8	-0-
03	1085	X	7	-0-	-1078	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
05	1674	X	235	-0-	-1439	-0-	177	3	58	9	N	53	53	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
12	42129	X	31121	-0-	-11008	-0-	2	1	21828	3	N	8031	7942	0	63	8	556
							457	4	8834	9							
01	38719	X	25714	-0-	-13005	-0-	2	1	18026	3	N	6636	6726	0	51	8	415
							386	4	7300	9							
02	32872	X	24602	-0-	-8270	-0-	1	1	17981	3	N	5719	5656	0	28	8	450
							329	4	6291	9							
03	36583	X	36583	-0-	-0-	-0-	2	1	26834	3	N	8415	8268	0	23	8	574
							490	4	9257	9							
04	35220	X	34338	-0-	-882	-0-	2	1	25645	3	N	7497	7605	0	56	8	410
							444	4	8247	9							
*05	33667	X	33667	-0-	-0-	-0-	2	1	24285	3	N	8105	7788	0	83	8	644
							464	4	8916	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
12	29063	X	29063	-0-	-0-	-0-	22534	3	6529	9	N	5935	5792	0	143	8	-0-
01	31527	X	27169	-0-	-4358	-0-	21855	3	5314	9	N	4831	4766	0	65	8	-0-
02	28476	X	17848	-0-	-10628	-0-	14373	3	3475	9	N	3159	3124	0	35	8	-0-
03	31527	X	27275	-0-	-4252	-0-	21571	3	5704	9	N	5185	5128	0	57	8	-0-
04	28140	X	25370	-0-	-2770	-0-	20498	3	4872	9	N	4429	4352	0	77	8	-0-
05	29078	X	25028	-0-	-4050	-0-	20137	3	4891	9	N	4446	4400	0	46	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
12	67580	X	32122	-0-	-35458	-0-	25655	3	6467	9	N	5879	5772	0	107	8	-0-
01	67580	X	37333	-0-	-30247	-0-	30309	3	7024	9	N	6385	6294	0	91	8	-0-
02	61040	X	27540	-0-	-33500	-0-	22284	3	5256	9	N	4778	4713	0	65	8	-0-
03	39246	X	31425	-0-	-7821	-0-	25232	3	6193	9	N	5630	5574	0	56	8	-0-
04	36120	X	28798	-0-	-7322	-0-	23253	3	5545	9	N	5041	4942	0	99	8	-0-
05	37324	X	28963	-0-	-8361	-0-	23976	3	4987	9	N	4534	4435	0	99	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
12	66588	X	55811	-0-	-10777	-0-	45556	3	10255	9	N	9323	9290	0	33	8	-0-
01	64790	X	53889	-0-	-10901	-0-	44016	3	9873	9	N	8975	8946	0	29	8	-0-
02	55132	X	39404	-0-	-15728	-0-	31927	3	7477	9	N	6797	6783	0	14	8	-0-
03	58838	X	53969	-0-	-4869	-0-	44452	3	9517	9	N	8652	8642	0	10	8	-0-
04	56940	X	55929	-0-	-1011	-0-	46657	3	9272	9	N	8429	8403	0	26	8	-0-
05	55800	X	51732	-0-	-4068	-0-	42657	3	9075	9	N	8250	8213	0	37	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
12	28799	X	26765	-0-	-2034	-0-	22207	3	4558	9	Y	4144	4107	0	30	8	157
01	28799	X	27041	-0-	-1758	-0-	22601	3	4440	9	Y	4036	4003	0	27	8	163
02	22428	X	19909	-0-	-2519	-0-	16733	3	3176	9	Y	2887	2897	0	13	8	140
03	24831	X	24604	-0-	-227	-0-	20690	3	3914	9	Y	3558	3563	0	10	8	125
04	24030	X	17254	-0-	-6776	-0-	14156	3	3098	9	Y	2816	2780	0	16	8	145
*05	25802	X	25802	-0-	-0-	-0-	21555	3	4247	9	Y	3861	3837	0	29	8	140

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
12	40021	X	33658	-0-	-6363	-0-	28619	3	5039	9	Y	4581	4536	0	45	8	-0-
01	40021	X	31383	-0-	-8638	-0-	26551	3	4832	9	Y	4393	4349	0	44	8	-0-
02	36148	X	23170	-0-	-12978	-0-	19760	3	3410	9	Y	3100	3064	0	36	8	-0-
03	35309	X	32463	-0-	-2846	-0-	27736	3	4727	9	Y	4297	4266	0	31	8	-0-
04	32580	X	31451	-0-	-1129	-0-	27076	3	4375	9	Y	3977	3920	0	57	8	-0-
*05	34965	X	34965	-0-	-0-	-0-	30320	3	4645	9	Y	4223	4163	0	60	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
12	31558	X	19812	-0-	-11746	-0-	17302	3	2510	9	N	2282	2227	0	55	8	-0-
01	31558	X	22101	-0-	-9457	-0-	19050	3	3051	9	N	2774	2721	0	53	8	-0-
02	23352	X	14519	-0-	-8833	-0-	12525	3	1994	9	N	1813	1779	0	34	8	-0-
03	19809	X	18998	-0-	-811	-0-	16272	3	2726	9	N	2478	2449	0	29	8	-0-
04	21390	X	17541	-0-	-3849	-0-	15019	3	2522	9	N	2293	2242	0	51	8	-0-
05	22103	X	17599	-0-	-4504	-0-	15094	3	2505	9	N	2277	2229	0	48	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
12	71889	X	54052	-0-	-17837	-0-	46522	3	7530	9	N	6845	6772	0	73	8	-0-
01	71889	X	59020	-0-	-12869	-0-	50764	3	8256	9	N	7505	7424	0	81	8	-0-
02	58800	X	44711	-0-	-14089	-0-	38636	3	6075	9	N	5523	5457	0	66	8	-0-
03	64666	X	56763	-0-	-7903	-0-	48780	3	7983	9	N	7257	7205	0	52	8	-0-
04	59550	X	52583	-0-	-6967	-0-	45657	3	6926	9	N	6296	6198	0	98	8	-0-
05	59024	X	58073	-0-	-951	-0-	50648	3	7425	9	N	6750	6644	0	106	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
12	48050	X	38708	-0-	-9342	-0-	30858	3	389	4	Y	6783	6790	1	59	8	317
							7461	9									
01	48050	X	37827	-0-	-10223	-0-	30182	3	386	4	Y	6599	6550	1	68	8	298
							7259	9									
02	36148	X	28937	-0-	-7211	-0-	23955	3	248	4	Y	4304	4140	1	59	8	403
							4734	9									
03	40021	X	32723	-0-	-7298	-0-	27902	3	228	4	Y	4175	4016	0	33	8	529
							4593	9									
04	37470	X	31786	-0-	-5684	-0-	24938	3	247	4	Y	6001	6023	0	7	8	500
							6601	9									
05	38719	X	30221	-0-	-8498	-0-	24066	3	262	4	Y	5357	5298	0	35	8	524
							5893	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
12	25234	X	22400	-0-	-2834	-0-	18761	3	3639	9	Y	3308	3272	0	36	8	-0-
01	25234	X	21821	-0-	-3413	-0-	18390	3	3431	9	Y	3119	3083	0	36	8	-0-
02	19992	X	15652	-0-	-4340	-0-	13119	3	2533	9	Y	2303	2272	0	31	8	-0-
03	22134	X	19604	-0-	-2530	-0-	16418	3	3186	9	Y	2896	2872	0	24	8	-0-
04	23269	X	23269	-0-	-0-	-0-	19801	3	3468	9	Y	3153	3099	0	54	8	-0-
*05	23345	X	23345	-0-	-0-	-0-	20037	3	3308	9	Y	3007	2956	0	51	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
12	37231	X	29648	-0-	-7583	-0-	24239	3	5409	9	Y	4917	4858	0	59	8	-0-
01	37231	X	28294	-0-	-8937	-0-	23080	3	5214	9	Y	4740	4681	0	59	8	-0-
02	30548	X	15002	-0-	-15546	-0-	12224	3	2778	9	Y	2525	2490	0	35	8	-0-
03	32550	X	29150	-0-	-3400	-0-	23911	3	5239	9	Y	4763	4720	0	43	8	-0-
04	29070	X	29070	-0-	-0-	-0-	23831	3	5239	9	Y	4763	4669	0	94	8	-0-
05	29636	X	27818	-0-	-1818	-0-	22843	3	4975	9	Y	4523	4449	0	74	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
12	87389	X	10636	-0-	-76753	-0-	7318	3	3318	9	Y	3016	2819	1	142	8	80
01	72960	X	19354	-0-	-53606	-0-	14975	3	4379	9	Y	3981	3813	1	128	8	120
02	64988	X	27132	-0-	-37856	-0-	22744	3	4388	9	Y	3989	3832	1	96	8	181
03	51987	X	51273	-0-	-714	-0-	44502	3	6771	9	Y	6155	6049	1	79	8	208
04	55111	X	55111	-0-	-0-	-0-	48108	3	7003	9	Y	6366	6232	1	155	8	187
*05	54031	X	54031	-0-	-0-	-0-	47175	3	6856	9	Y	6233	6018	1	148	8	254

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
12	37138	X	19735	-0-	-17403	-0-	15236	3	4499	9	N	4090	3992	0	98	8	-0-
01	37138	X	19889	-0-	-17249	-0-	15269	3	4620	9	N	4200	4177	0	23	8	-0-
02	27888	X	14557	-0-	-13331	-0-	11198	3	3359	9	N	3054	3054	0			-0-
03	30876	X	20986	-0-	-9890	-0-	16006	3	4980	9	N	4527	4512	0	15	8	-0-
04	21429	X	21429	-0-	-0-	-0-	16510	3	4919	9	N	4472	4460	0	12	8	-0-
*05	20183	X	20183	-0-	-0-	-0-	15542	3	4641	9	N	4219	4219	0			-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
12	27300	X	27300	-0-	-0-	-0-	20190	2	315	4	N	6177	6188	1	62	8	239
							6795	9									
01	27354	X	27354	-0-	-0-	-0-	20466	2	303	4	N	5986	5957	1	91	8	177
							6585	9									
02	21196	X	21196	-0-	-0-	-0-	15782	2	232	4	N	4711	4434	1	43	8	411
							5182	9									
03	29941	X	29941	-0-	-0-	-0-	22705	2	308	4	N	6298	6362	1	36	8	311
							6928	9									
04	29121	X	29121	-0-	-0-	-0-	22458	2	291	4	N	5793	5831	1	66	8	207
							6372	9									
*05	30197	X	30197	-0-	-0-	-0-	23282	2	318	4	N	5997	5821	1	79	8	304
							6597	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
12	56048	X	51188	-0-	-4860	-0-	37874	3	13314	9	N	12104	12030	0	48	8	141
01	52521	X	52521	-0-	-0-	-0-	39034	3	13487	9	N	12261	12222	0	44	8	136
02	43904	X	32302	-0-	-11602	-0-	23775	3	8527	9	N	7752	7726	0	20	8	142
03	51181	X	45531	-0-	-5650	-0-	33722	3	11809	9	N	10735	10712	0	15	8	150
04	50820	X	44821	-0-	-5999	-0-	33502	3	11319	9	N	10290	10308	0	36	8	96
05	52514	X	42865	-0-	-9649	-0-	31147	3	11718	9	N	10653	10598	0	52	8	99

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
12	40207	X	32696	-0-	-7511	-0-	28488	3	4208	9	N	3825	3793	0	32	8	-0-
01	38719	X	32130	-0-	-6589	-0-	28075	3	4055	9	N	3686	3651	0	35	8	-0-
02	33600	X	19748	-0-	-13852	-0-	17254	3	2494	9	N	2267	2236	0	31	8	-0-
03	33976	X	31512	-0-	-2464	-0-	27542	3	3970	9	N	3609	3576	0	33	8	-0-
04	32880	X	30855	-0-	-2025	-0-	27168	3	3687	9	N	3352	3295	0	57	8	-0-
05	32705	X	29269	-0-	-3436	-0-	25881	3	3388	9	N	3080	3038	0	42	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
12	25792	X	19139	-0-	-6653	-0-	15729	3	3410	9	N	3100	3055	0	45	8	-0-
01	25792	X	17393	-0-	-8399	-0-	14345	3	3048	9	N	2771	2761	0	10	8	-0-
02	21952	X	12226	-0-	-9726	-0-	10034	3	2192	9	N	1993	1993	0			-0-
03	23498	X	512	-0-	-22986	-0-	248	3	264	9	N	240	234	0	6	8	-0-
04	22740	X	119	-0-	-22621	-0-	10	3	109	9	N	99	97	0	2	8	-0-
05	19127	X	4200	-0-	-14927	-0-	3092	3	1108	9	N	1007	1007	0			-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
12	29989	X	29989	-0-	-0-	-0-	25472	3	4517	9	N	4106	4081	0	25	8	-0-
01	29411	X	29411	-0-	-0-	-0-	25058	3	4353	9	N	3957	3932	0	25	8	-0-
02	24976	X	19161	-0-	-5815	-0-	16750	3	2411	9	N	2192	2172	0	20	8	-0-
03	29977	X	27467	-0-	-2510	-0-	24178	3	3289	9	N	2990	2965	0	25	8	-0-
04	29010	X	25573	-0-	-3437	-0-	22284	3	3289	9	N	2990	2950	0	40	8	-0-
05	29977	X	17601	-0-	-12376	-0-	14881	3	2720	9	N	2473	2449	0	24	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
12	40300	X	-0-	-0-	-40300	-0-					N	-0-					-0-
01	40300	X	-0-	-0-	-40300	-0-					N	14	14	8			-0-
02	36400	X	-0-	-0-	-36400	-0-					N	-0-					-0-
03	40300	X	-0-	-0-	-40300	-0-					N	-0-					-0-
04	47814	X	47814	-0-	-0-	-0-	37945	3	9869	9	N	8972	8768	0	204	8	-0-
*05	12540	X	12540	-0-	-0-	-0-	9128	3	3412	9	N	3102	3033	0	69	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
12	38471	X	33191	-0-	-5280	-0-	28967	3	4224	9	N	3840	3813	0	27	8	-0-
01	37510	X	31459	-0-	-6051	-0-	27401	3	4058	9	N	3689	3659	0	30	8	-0-
02	32564	X	24176	-0-	-8388	-0-	21222	3	2954	9	N	2685	2654	0	31	8	-0-
03	34720	X	33896	-0-	-824	-0-	30031	3	3865	9	N	3514	3484	0	30	8	-0-
04	32520	X	31804	-0-	-716	-0-	28041	3	3763	9	N	3421	3371	0	50	8	-0-
05	33201	X	31525	-0-	-1676	-0-	27750	3	3775	9	N	3432	3395	0	37	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
12	55335	X	37715	-0-	-17620	-0-	30354	3	7361	9	N	6692	6652	0	40	8	-0-
01	55335	X	37560	-0-	-17775	-0-	30352	3	7208	9	N	6553	6509	0	44	8	-0-
02	44576	X	23259	-0-	-21317	-0-	18570	3	4689	9	N	4263	4223	0	40	8	-0-
03	40083	X	39303	-0-	-780	-0-	32105	3	7198	9	N	6544	6503	0	41	8	-0-
04	38790	X	38531	-0-	-259	-0-	32024	3	6507	9	N	5915	5845	0	70	8	-0-
*05	38980	X	38980	-0-	-0-	-0-	32695	3	6285	9	N	5714	5662	0	52	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
12	72838	X	72838	-0-	-0-	-0-	62293	3	10545	9	N	9586	9477	0	109	8	-0-
01	68952	X	68952	-0-	-0-	-0-	58890	3	10062	9	N	9147	9044	0	103	8	-0-
02	59024	X	49438	-0-	-9586	-0-	42244	3	7194	9	N	6540	6463	0	77	8	-0-
03	65348	X	64556	-0-	-792	-0-	54985	3	9571	9	N	8701	8634	0	67	8	-0-
04	63240	X	61980	-0-	-1260	-0-	53304	3	8676	9	N	7887	7757	0	130	8	-0-
05	65348	X	60526	-0-	-4822	-0-	52140	3	8386	9	N	7624	7503	0	121	8	-0-

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
12	32829	X	27032	-0-	-5797	-0-	21831	3	5201	9	N	4728	4699	0	29	8	-0-
01	30349	X	26476	-0-	-3873	-0-	21427	3	5049	9	N	4590	4558	0	32	8	-0-
02	27328	X	18502	-0-	-8826	-0-	15102	3	3400	9	N	3091	3061	0	30	8	-0-
03	28644	X	26540	-0-	-2104	-0-	21688	3	4852	9	N	4411	4381	0	30	8	-0-
04	26970	X	23919	-0-	-3051	-0-	19719	3	4200	9	N	3818	3763	0	55	8	-0-
05	27032	X	25406	-0-	-1626	-0-	20863	3	4543	9	N	4130	4092	0	38	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
12	47895	X	40902	-0-	-6993	-0-	34690	3	6212	9	N	5647	5502	0	145	8	-0-
01	53413	X	37769	-0-	-15644	-0-	31832	3	5937	9	N	5397	5365	0	32	8	-0-
02	48244	X	24646	-0-	-23598	-0-	20849	3	3797	9	N	3452	3452	0			-0-
03	53413	X	37284	-0-	-16129	-0-	31389	3	5895	9	N	5359	5337	0	22	8	-0-
04	39570	X	35382	-0-	-4188	-0-	29727	3	5655	9	N	5141	5124	0	17	8	-0-
05	40889	X	35056	-0-	-5833	-0-	29366	3	5690	9	N	5173	5173	0			-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
12	44485	X	37400	-0-	-7085	-0-	29176	3	8224	9	N	7476	7410	0	66	8	-0-
01	44485	X	36834	-0-	-7651	-0-	28795	3	8039	9	N	7308	7291	0	17	8	-0-
02	36764	X	26461	-0-	-10303	-0-	20730	3	5731	9	N	5210	5210	0			-0-
03	37386	X	35248	-0-	-2138	-0-	27670	3	7578	9	N	6889	6877	0	12	8	-0-
04	36180	X	32004	-0-	-4176	-0-	25123	3	6881	9	N	6255	6246	0	9	8	-0-
05	37386	X	33445	-0-	-3941	-0-	26425	3	7020	9	N	6382	6382	0			-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
12	61473	X	52172	-0-	-9301	-0-	38426	3	13746	9	Y	12496	12438	0	41	8	146
01	56342	X	56342	-0-	-0-	-0-	41882	3	14460	9	Y	13145	13106	0	39	8	146
02	51436	X	37979	-0-	-13457	-0-	27924	3	10055	9	Y	9141	9102	0	18	8	167
03	56947	X	49744	-0-	-7203	-0-	36562	3	13182	9	Y	11984	11970	0	13	8	168
04	55110	X	50605	-0-	-4505	-0-	37801	3	12804	9	Y	11640	11666	0	33	8	109
05	56327	X	52344	-0-	-3983	-0-	38199	3	14145	9	Y	12859	12797	0	51	8	120

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
12	38626	X	38471	-0-	-155	-0-	33071	3	5400	9	N	4909	4872	0	37	8	-0-
01	38626	X	34031	-0-	-4595	-0-	29017	3	5014	9	N	4558	4515	0	43	8	-0-
02	34888	X	19107	-0-	-15781	-0-	15977	3	3130	9	N	2845	2807	0	38	8	-0-
03	38471	X	25346	-0-	-13125	-0-	21092	3	4254	9	N	3867	3831	0	36	8	-0-
04	37230	X	22650	-0-	-14580	-0-	18656	3	3994	9	N	3631	3566	0	65	8	-0-
05	38471	X	28558	-0-	-9913	-0-	23291	3	5267	9	N	4788	4741	0	47	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
12	53692	X	43545	-0-	-10147	-0-	38991	3	4554	9	N	4140	4048	0	92	8	-0-
01	52731	X	45034	-0-	-7697	-0-	40614	3	4420	9	N	4018	3977	0	41	8	-0-
02	45192	X	25310	-0-	-19882	-0-	22997	3	2313	9	N	2103	2085	0	18	8	-0-
03	48205	X	44877	-0-	-3328	-0-	40620	3	4257	9	N	3870	3831	0	39	8	-0-
04	43590	X	38848	-0-	-4742	-0-	35127	3	3721	9	N	3383	3321	0	62	8	-0-
05	45043	X	40827	-0-	-4216	-0-	37004	3	3823	9	N	3475	3446	0	29	8	-0-

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
12	32395	X	31941	-0-	-454	-0-	23999	3	7942	9	Y	7220	7103	0	119	8	271
01	32395	X	31718	-0-	-677	-0-	23938	3	7780	9	Y	7073	7027	0	31	8	286
02	25872	X	22666	-0-	-3206	-0-	17060	3	5606	9	Y	5096	5133	0			249
03	30143	X	30143	-0-	-0-	-0-	22725	3	7418	9	Y	6744	6732	0	24	8	237
04	30617	X	30617	-0-	-0-	-0-	22998	3	7619	9	Y	6926	6788	0	18	8	357
*05	31079	X	31079	-0-	-0-	-0-	23749	3	7330	9	Y	6664	6778	0			243

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
12	44764	X	35673	-0-	-9091	-0-	32072	3	3601	9	N	3274	3152	0	122	8	-0-
01	44764	X	36149	-0-	-8615	-0-	32847	3	3302	9	N	3002	2946	0	56	8	-0-
02	37632	X	28121	-0-	-9511	-0-	25711	3	2410	9	N	2191	2165	0	26	8	-0-
03	38688	X	35902	-0-	-2786	-0-	32599	3	3303	9	N	3003	2939	0	64	8	-0-
04	35040	X	33690	-0-	-1350	-0-	30534	3	3156	9	N	2869	2781	0	88	8	-0-
05	36208	X	34857	-0-	-1351	-0-	31704	3	3153	9	N	2866	2829	0	37	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
12	21142	X	19192	-0-	-1950	-0-	15543	3	3649	9	N	3317	3195	0	122	8	-0-
01	20119	X	19120	-0-	-999	-0-	15700	3	3420	9	N	3109	3048	0	61	8	-0-
02	18172	X	14045	-0-	-4127	-0-	11402	3	2643	9	N	2403	2372	0	31	8	-0-
03	19778	X	17932	-0-	-1846	-0-	14569	3	3363	9	N	3057	3008	0	49	8	-0-
04	19140	X	17159	-0-	-1981	-0-	13947	3	3212	9	N	2920	2850	0	70	8	-0-
05	19189	X	16945	-0-	-2244	-0-	13920	3	3025	9	N	2750	2710	0	40	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
12	35774	X	34933	-0-	-841	-0-	26188	3	8745	9	N	7950	7920	0	30	8	-0-
01	35774	X	34266	-0-	-1508	-0-	26007	3	8259	9	N	7508	7482	0	26	8	-0-
02	32312	X	24886	-0-	-7426	-0-	18595	3	6291	9	N	5719	5705	0	14	8	-0-
03	35523	X	35523	-0-	-0-	-0-	27314	3	8209	9	N	7463	7453	0	10	8	-0-
04	33810	X	32975	-0-	-835	-0-	25247	3	7728	9	N	7025	7002	0	23	8	-0-
*05	35912	X	35912	-0-	-0-	-0-	27631	3	8281	9	N	7528	7490	0	38	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
12	21514	X	17243	-0-	-4271	-0-	12299	3	199	4	N	4314	4189	0	59	8	403
							4745	9									
01	21514	X	18762	-0-	-2752	-0-	13590	3	210	4	N	4511	4532	0	32	8	350
							4962	9									
02	18312	X	13797	-0-	-4515	-0-	9949	3	155	4	N	3357	3349	0	14	8	344
							3693	9									
03	20274	X	19167	-0-	-1107	-0-	14015	3	215	4	N	4488	4433	0	45	8	354
							4937	9									
04	19620	X	19103	-0-	-517	-0-	14100	3	204	4	N	4363	4295	0	55	8	367
							4799	9									
05	18786	X	18686	-0-	-100	-0-	13795	3	199	4	N	4265	4253	0	22	8	357
							4692	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
12	28117	X	24122	-0-	-3995	-0-	18371	3	5751	9	N	5228	5194	0	34	8	-0-
01	27807	X	22997	-0-	-4810	-0-	17444	3	5553	9	N	5048	5032	0	16	8	-0-
02	24388	X	16352	-0-	-8036	-0-	12371	3	3981	9	N	3619	3604	0	15	8	-0-
03	26567	X	22463	-0-	-4104	-0-	17227	3	5236	9	N	4760	4735	0	25	8	-0-
04	24360	X	7298	-0-	-17062	-0-	5532	3	1766	9	N	1605	1528	0	77	8	-0-
05	24118	X	12240	-0-	-11878	-0-	10251	3	1989	9	N	1808	1776	0	32	8	-0-

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
12	24335	X	18960	-0-	-5375	-0-	15389	3	3571	9	N	3246	3212	0	34	8	-0-
01	24335	X	18442	-0-	-5893	-0-	15279	3	3163	9	N	2875	2841	0	34	8	-0-
02	21980	X	12747	-0-	-9233	-0-	10247	3	2500	9	N	2273	2246	0	27	8	-0-
03	23064	X	21347	-0-	-1717	-0-	17399	3	3948	9	N	3589	3563	0	26	8	-0-
04	22320	X	20845	-0-	-1475	-0-	17139	3	3706	9	N	3369	3318	0	51	8	-0-
*05	19931	X	19931	-0-	-0-	-0-	16356	3	3575	9	N	3250	3202	0	48	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

EMERALD CITY 56-2-37 WELL #: 1H RRCID -> 283283 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10843 - 15181

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22041	X	18758	-0-	-3283	-0-	2	1	13071	3	N	5168	5029	0	139	8	-0-
							5685	9									
01	26629	X	18416	-0-	-8213	-0-	2	1	13144	3	N	4791	4723	0	68	8	-0-
							5270	9									
02	24052	X	14406	-0-	-9646	-0-	1	1	10395	3	N	3645	3599	0	46	8	-0-
							4010	9									
03	26629	X	19687	-0-	-6942	-0-	2	1	14209	3	N	4978	4910	0	68	8	-0-
							5476	9									
04	22830	X	17195	-0-	-5635	-0-	2	1	12226	3	N	4515	4423	0	92	8	-0-
							4967	9									
05	18755	X	16079	-0-	-2676	-0-	2	1	11269	3	N	4371	4318	0	53	8	-0-
							4808	9									

GRENDEL 57-2-25 WELL #: 1H RRCID -> 283286 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10753 - 14723

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48019	X	38641	-0-	-9378	-0-	32398	3	6243	9	N	5675	5629	0	46	8	-0-
01	48019	X	39745	-0-	-8274	-0-	33491	3	6254	9	N	5685	5633	0	52	8	-0-
02	41104	X	33449	-0-	-7655	-0-	28245	3	5204	9	N	4731	4672	0	59	8	-0-
03	42842	X	36493	-0-	-6349	-0-	30747	3	5746	9	N	5224	5178	0	46	8	-0-
04	41460	X	35138	-0-	-6322	-0-	29693	3	5445	9	N	4950	4869	0	81	8	-0-
05	39742	X	35328	-0-	-4414	-0-	29943	3	5385	9	N	4895	4835	0	60	8	-0-

SOLSTICE 56-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 283288 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10418 - 14802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35402	X	24572	-0-	-10830	-0-	19117	3	5455	9	N	4959	4830	0	129	8	-0-
01	35402	X	28363	-0-	-7039	-0-	22489	3	5874	9	N	5340	5274	0	66	8	-0-
02	31976	X	20085	-0-	-11891	-0-	15633	3	4452	9	N	4047	4009	0	38	8	-0-
03	30845	X	28069	-0-	-2776	-0-	22615	3	5454	9	N	4958	4901	0	57	8	-0-
04	29850	X	27754	-0-	-2096	-0-	22397	3	5357	9	N	4870	4789	0	81	8	-0-
05	28365	X	27539	-0-	-826	-0-	22482	3	5057	9	N	4597	4548	0	49	8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283338 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11236 - 18660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38927	X	38927	-0-	-0-	-0-	33175	3	5752	9	N	5229	5104	0	125	8	-0-
01	37153	X	37153	-0-	-0-	-0-	31327	3	5826	9	N	5296	5214	0	82	8	-0-
02	44069	X	44069	-0-	-0-	-0-	36159	3	7910	9	N	7191	7153	0	38	8	-0-
03	44182	X	44182	-0-	-0-	-0-	36481	3	7701	9	N	7001	6903	0	98	8	-0-
04	38836	X	38836	-0-	-0-	-0-	31896	3	6940	9	N	6309	6171	0	138	8	-0-
05	48825	X	37088	-0-	-11737	-0-	30704	3	6384	9	N	5804	5749	0	55	8	-0-

PHOENIX 56-2-31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283364 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10385 - 14071

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21492	X	21492	-0-	-0-	-0-	16904	3	4588	9	N	4171	4106	0	65	8	-0-
01	25791	X	25791	-0-	-0-	-0-	21365	3	4426	9	N	4024	3957	0	67	8	-0-
02	23940	X	17552	-0-	-6388	-0-	14476	3	3076	9	N	2796	2746	0	50	8	-0-
03	26505	X	23012	-0-	-3493	-0-	18837	3	4175	9	N	3795	3752	0	43	8	-0-
04	25650	X	19998	-0-	-5652	-0-	16324	3	3674	9	N	3340	3261	0	79	8	-0-
05	25792	X	11461	-0-	-14331	-0-	9065	3	2396	9	N	2178	2094	0	84	8	-0-

VELOCITY 56-2-17 WELL #: 1H RRCID -> 283384 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10748 - 15108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29898	X	29898	-0-	-0-	-0-	25111	3	4787	9	N	4352	4242	0	110	8	-0-
01	29270	X	29270	-0-	-0-	-0-	24753	3	4517	9	N	4106	4037	0	69	8	-0-
02	18522	X	18522	-0-	-0-	-0-	15521	3	3001	9	N	2728	2684	0	44	8	-0-
03	27930	X	27930	-0-	-0-	-0-	23661	3	4269	9	N	3881	3819	0	62	8	-0-
04	29557	X	29557	-0-	-0-	-0-	25646	3	3911	9	N	3555	3486	0	69	8	-0-
*05	28744	X	28744	-0-	-0-	-0-	24862	3	3882	9	N	3529	3483	0	46	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
12	69905	X	56815	-0-	-13090	-0-	45808	3	11007	9	N	10006	9970	0	36	8	-0-
01	66960	X	54428	-0-	-12532	-0-	44114	3	10314	9	N	9376	9346	0	30	8	-0-
02	58128	X	41699	-0-	-16429	-0-	34443	3	7256	9	N	6596	6581	0	15	8	-0-
03	64356	X	50071	-0-	-14285	-0-	40597	3	9474	9	N	8613	8602	0	11	8	-0-
04	62280	X	62211	-0-	-69	-0-	51916	3	10295	9	N	9359	9331	0	28	8	-0-
*05	57465	X	57465	-0-	-0-	-0-	48366	3	9099	9	N	8272	8232	0	40	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
12	80259	X	74179	-0-	-6080	-0-	69403	3	4776	9	N	4342	4010	0	332	8	-0-
01	80259	X	65892	-0-	-14367	-0-	61612	3	4280	9	N	3891	3755	0	136	8	-0-
02	42734	X	42734	-0-	-0-	-0-	39490	3	3244	9	N	2949	2894	0	55	8	-0-
03	74276	X	60322	-0-	-13954	-0-	56397	3	3925	9	N	3568	3426	0	142	8	-0-
04	71880	X	41545	-0-	-30335	-0-	38521	3	3024	9	N	2749	2593	0	156	8	-0-
05	74276	X	41531	-0-	-32745	-0-	37946	3	3585	9	N	3259	3192	0	67	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
12	39370	X	27844	-0-	-11526	-0-	23111	3	4733	9	N	4303	4261	0	42	8	-0-
01	39370	X	26433	-0-	-12937	-0-	21785	3	4648	9	N	4225	4184	0	41	8	-0-
02	35560	X	17161	-0-	-18399	-0-	14346	3	2815	9	N	2559	2530	0	29	8	-0-
03	27838	X	26962	-0-	-876	-0-	22516	3	4446	9	N	4042	4013	0	29	8	-0-
04	26940	X	23513	-0-	-3427	-0-	19503	3	4010	9	N	3645	3595	0	50	8	-0-
05	27838	X	26509	-0-	-1329	-0-	22088	3	4421	9	N	4019	3973	0	46	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
12	35661	X	35661	-0-	-0-	-0-	31648	3	192	4	N	3474	3352	0	80	8	368
							3821	9									
01	35891	X	35891	-0-	-0-	-0-	31806	3	201	4	N	3531	3588	0	23	8	288
							3884	9									
02	32116	X	23865	-0-	-8251	-0-	21222	3	135	4	N	2280	2265	0			303
							2508	9									
03	35650	X	31742	-0-	-3908	-0-	28062	3	187	4	N	3175	3156	0	17	8	305
							3493	9									
04	34740	X	32768	-0-	-1972	-0-	28903	3	194	4	N	3337	3271	0	15	8	356
							3671	9									
05	35898	X	34784	-0-	-1114	-0-	31083	3	193	4	N	3189	3214	0			331
							3508	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
12	17267	X	-0-	-0-	-17267	-0-					N	1	1	8			-0-
01	17267	X	230	-0-	-17037	-0-	20	3	210	9	N	191	184	0	7	8	-0-
02	8176	X	2042	-0-	-6134	-0-	275	3	1767	9	N	1606	1587	0	19	8	-0-
03	18077	X	18077	-0-	-0-	-0-	13550	3	4527	9	N	4115	4053	0	62	8	-0-
04	27318	X	27318	-0-	-0-	-0-	21457	3	5861	9	N	5328	5251	0	77	8	-0-
*05	17068	X	17068	-0-	-0-	-0-	12840	3	4228	9	N	3844	3799	0	45	8	-0-

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
12	6851	X	2298	-0-	-4553	-0-	453	3	1845	9	Y	1677	1666	0	13	8	9
01	6851	X	2755	-0-	-4096	-0-	535	3	2220	9	Y	2018	1978	0	37	8	12
02	3920	X	1894	-0-	-2026	-0-	278	3	1616	9	Y	1469	1448	0	22	8	11
03	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	1942	1924	0	20	8	9
04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	1489	1468	0	23	8	7
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	17	7	0	17	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SPEEDY 57-3-37 WELL #: 1H RRCID -> 283420 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10391 - 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
12	29140	X	25801	-0-	-3339	-0-	20750	3	5051	9	N	4592	4463	0	129	8	-0-
01	28086	X	25422	-0-	-2664	-0-	20448	3	4974	9	N	4522	4430	0	92	8	-0-
02	25368	X	18639	-0-	-6729	-0-	15585	3	3054	9	N	2776	2740	0	36	8	-0-
03	28595	X	28595	-0-	-0-	-0-	23795	3	4800	9	N	4364	4301	0	63	8	-0-
04	30870	X	30870	-0-	-0-	-0-	26507	3	4363	9	N	3966	3878	0	88	8	-0-
*05	31306	X	31306	-0-	-0-	-0-	27361	3	3945	9	N	3586	3536	0	50	8	-0-

COMMANDER 57-2-35 WELL #: 1H RRCID -> 283424 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10397 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42718	X	35419	-0-	-7299	-0-	28845	3	6574	9	N	5976	5931	0	45	8	-0-
01	42656	X	33543	-0-	-9113	-0-	27251	3	6292	9	N	5720	5672	0	48	8	-0-
02	34916	X	20185	-0-	-14731	-0-	16364	3	3821	9	N	3474	3434	0	40	8	-0-
03	38037	X	23800	-0-	-14237	-0-	19283	3	4517	9	N	4106	4070	0	36	8	-0-
04	35701	X	35701	-0-	-0-	-0-	29247	3	6454	9	N	5867	5776	0	91	8	-0-
05	35433	X	33122	-0-	-2311	-0-	27164	3	5958	9	N	5416	5353	0	63	8	-0-

GHOST RIDER 57-2-43 WELL #: 1H RRCID -> 283425 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 9913 PERF.10110 - 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
12	51919	X	51919	-0-	-0-	-0-	47176	3	4743	9	N	4312	4271	0	41	8	-0-
01	50951	X	50951	-0-	-0-	-0-	46215	3	4736	9	N	4305	4260	0	45	8	-0-
02	43988	X	35514	-0-	-8474	-0-	32328	3	3186	9	N	2896	2853	0	43	8	-0-
03	49568	X	49568	-0-	-0-	-0-	45232	3	4336	9	N	3942	3900	0	42	8	-0-
04	47130	X	46513	-0-	-617	-0-	42415	3	4098	9	N	3725	3653	0	72	8	-0-
05	48701	X	46120	-0-	-2581	-0-	42090	3	4030	9	N	3664	3611	0	53	8	-0-

SILENT ROGUE 57-3-17 WELL #: 1H RRCID -> 283426 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10312 - 14923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16039	X	16039	-0-	-0-	-0-	14058	3	1981	9	N	1801	1750	0	51	8	-0-
01	12135	X	12135	-0-	-0-	-0-	10562	3	1573	9	N	1430	1421	0	9	8	-0-
02	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	3980	3	887	9	N	806	806	0			-0-
03	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	7619	3	1165	9	N	1059	1054	0	5	8	-0-
04	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	7931	3	1126	9	N	1024	1020	0	4	8	-0-
*05	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	7063	3	959	9	N	872	872	0			-0-

BULL RUN STATE 55-4-22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283469 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11082 - 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
12	53630	X	48650	-0-	-4980	-0-	37737	3	10913	9	Y	9921	9755	0	166	8	-0-
01	52421	X	45236	-0-	-7185	-0-	34771	3	10465	9	Y	9514	9435	0	79	8	-0-
02	42616	X	36460	-0-	-6156	-0-	28099	3	8361	9	Y	7601	7562	0	39	8	-0-
03	47182	X	47159	-0-	-23	-0-	36706	3	10453	9	Y	9503	9410	0	93	8	-0-
04	45660	X	7643	-0-	-38017	-0-	5628	3	2015	9	Y	1832	1733	0	99	8	-0-
05	47182	X	29253	-0-	-17929	-0-	22378	3	6875	9	Y	6250	6174	0	76	8	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CUB 56-2-33 WELL #: 1H RRCID -> 283513 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10990 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23963	X	20117	-0-	-3846	-0-	3	1	16876	3	N	2944	2893	0	51	8	-0-
							3238	9									
01	23963	X	22002	-0-	-1961	-0-	4	1	18478	3	N	3200	3142	0	58	8	-0-
							3520	9									
02	21644	X	14233	-0-	-7411	-0-	2	1	11931	3	N	2091	2056	0	35	8	-0-
							2300	9									
03	21762	X	20011	-0-	-1751	-0-	4	1	16718	3	N	2990	2941	0	49	8	-0-
							3289	9									
04	21300	X	19892	-0-	-1408	-0-	4	1	16779	3	N	2826	2742	0	84	8	-0-
							3109	9									
05	22010	X	18704	-0-	-3306	-0-	4	1	15617	3	N	2803	2754	0	49	8	-0-
							3083	9									

MEDICINE BOW 56-1-1 WELL #: 1H RRCID -> 283520 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 11407 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ARROW 56-2-7 WELL #: 1H RRCID -> 283526 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10612 - 14906

12	20026	X	12989	-0-	-7037	-0-	7798	3	5191	9	N	4719	4668	0	51	8	-0-
01	20026	X	14719	-0-	-5307	-0-	9604	3	5115	9	N	4650	4604	0	46	8	-0-
02	16800	X	9374	-0-	-7426	-0-	6065	3	3309	9	N	3008	2982	0	26	8	-0-
03	19364	X	19364	-0-	-0-	-0-	14594	3	4770	9	N	4336	4280	0	56	8	-0-
04	19064	X	19064	-0-	-0-	-0-	14509	3	4555	9	N	4141	4080	0	61	8	-0-
*05	15602	X	15602	-0-	-0-	-0-	11870	3	3732	9	N	3393	3354	0	39	8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283563 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10863 - 17834

12	47673	X	47673	-0-	-0-	-0-	37868	3	9805	9	N	8914	8787	0	127	8	-0-
01	45173	X	45173	-0-	-0-	-0-	35633	3	9540	9	N	8673	8550	0	123	8	-0-
02	37310	X	37310	-0-	-0-	-0-	30373	3	6937	9	N	6306	6211	0	95	8	-0-
03	36602	X	36602	-0-	-0-	-0-	28450	3	8152	9	N	7411	7338	0	73	8	-0-
04	37855	X	37855	-0-	-0-	-0-	29981	3	7874	9	N	7158	7088	0	70	8	-0-
*05	43049	X	43049	-0-	-0-	-0-	34263	3	8786	9	N	7987	7835	0	152	8	-0-

BIG HORN 56-1-17 WELL #: 1H RRCID -> 283583 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 11353 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283586 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10909 - 20995

12	35737	X	35737	-0-	-0-	-0-	30577	3	5160	9	N	4691	4525	0	166	8	-0-
01	40912	X	40912	-0-	-0-	-0-	35403	3	5509	9	N	5008	4918	0	90	8	-0-
02	25516	X	25516	-0-	-0-	-0-	22147	3	3369	9	N	3063	3028	0	35	8	-0-
03	39411	X	39411	-0-	-0-	-0-	34329	3	5082	9	N	4620	4521	0	99	8	-0-
04	36247	X	36247	-0-	-0-	-0-	31583	3	4664	9	N	4240	4105	0	135	8	-0-
*05	30395	X	30395	-0-	-0-	-0-	26871	3	3524	9	N	3204	3154	0	50	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MEDICINE BOW 56-1-15 WELL #: 1H RRCID -> 283617 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283620 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11288 - 18085

12	30332	X	30332	-0-	-0-	-0-	24678	3	5654	9	N	5140	5048	0	92	8	-0-
01	32455	X	32455	-0-	-0-	-0-	26749	3	5706	9	N	5187	5144	0	43	8	-0-
02	15438	X	15438	-0-	-0-	-0-	11879	3	3559	9	N	3235	3212	0	23	8	-0-
03	28766	X	28766	-0-	-0-	-0-	23403	3	5363	9	N	4875	4840	0	35	8	-0-
04	27381	X	27381	-0-	-0-	-0-	22568	3	4813	9	N	4375	4323	0	52	8	-0-
*05	28409	X	28409	-0-	-0-	-0-	22965	3	5444	9	N	4949	4922	0	27	8	-0-

RAIN CITY 57-3-7 WELL #: 1H RRCID -> 283651 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 9929 PERF.10155 - 14571

12	51646	X	37877	-0-	-13769	-0-	34018	3	3859	9	N	3508	3482	0	26	8	-0-
01	50747	X	47800	-0-	-2947	-0-	42917	3	4883	9	N	4439	4405	0	34	8	-0-
02	45836	X	33815	-0-	-12021	-0-	30405	3	3410	9	N	3100	3066	0	34	8	-0-
03	48391	X	45213	-0-	-3178	-0-	40905	3	4308	9	N	3916	3885	0	31	8	-0-
04	46260	X	41450	-0-	-4810	-0-	37346	3	4104	9	N	3731	3680	0	51	8	-0-
05	47802	X	39651	-0-	-8151	-0-	35745	3	3906	9	N	3551	3514	0	37	8	-0-

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283652 COMPL. DATE 12/24/2017 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10972 - 17995

12	45124	X	45124	-0-	-0-	-0-	36702	3	8422	9	N	7656	7517	0	139	8	-0-
01	42406	X	42406	-0-	-0-	-0-	34836	3	7570	9	N	6882	6820	0	62	8	-0-
02	27407	X	27407	-0-	-0-	-0-	22641	3	4766	9	N	4333	4300	0	33	8	-0-
03	42548	X	42548	-0-	-0-	-0-	35412	3	7136	9	N	6487	6437	0	50	8	-0-
04	37082	X	37082	-0-	-0-	-0-	30453	3	6629	9	N	6026	5964	0	62	8	-0-
*05	41251	X	41251	-0-	-0-	-0-	34402	3	6849	9	N	6226	6184	0	42	8	-0-

CERBERUS 56-3-43 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283670 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11237 - 20670

12	64046	X	54197	-0-	-9849	-0-	43630	3	10567	9	N	9606	9560	0	46	8	-0-
01	64046	X	48148	-0-	-15898	-0-	38999	3	9149	9	N	8317	8269	0	48	8	-0-
02	56224	X	38831	-0-	-17393	-0-	31106	3	7725	9	N	7023	6970	0	53	8	-0-
03	62248	X	44709	-0-	-17539	-0-	35692	3	9017	9	N	8197	8154	0	43	8	-0-
04	53910	X	41157	-0-	-12753	-0-	32976	3	8181	9	N	7437	7360	0	77	8	-0-
05	54188	X	40651	-0-	-13537	-0-	32147	3	8504	9	N	7731	7680	0	51	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	11625	X	11221	-0-	-404	-0-	8184	3	129	4	N	2644	2627	0	11	8	31
							2908	9									
01	11625	X	10355	-0-	-1270	-0-	7587	3	118	4	N	2409	2404	0	9	8	27
							2650	9									
02	11928	X	6941	-0-	-4987	-0-	5043	3	81	4	N	1652	1645	0	4	8	30
							1817	9									
03	13206	X	10792	-0-	-2414	-0-	7999	3	120	4	N	2430	2423	0	3	8	34
							2673	9									
04	12780	X	10552	-0-	-2228	-0-	7878	3	114	4	N	2327	2331	0	8	8	22
							2560	9									
*05	21579	X	21579	-0-	-0-	-0-	18225	3	142	4	N	2920	2900	0	15	8	27
							3212	9									

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
12	54069	X	54069	-0-	-0-	-0-	43657	3	10412	9	N	9465	9209	0	256	8	-0-
01	53704	X	53704	-0-	-0-	-0-	43976	3	9728	9	N	8844	8724	0	120	8	-0-
02	32842	X	32842	-0-	-0-	-0-	26544	3	6298	9	N	5725	5666	0	59	8	-0-
03	51922	X	51922	-0-	-0-	-0-	42301	3	9621	9	N	8746	8651	0	95	8	-0-
04	49757	X	49757	-0-	-0-	-0-	40618	3	9139	9	N	8308	8175	0	133	8	-0-
*05	57124	X	57124	-0-	-0-	-0-	47158	3	9966	9	N	9060	8971	0	89	8	-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43028	X	38988	-0-	-4040	-0-	31467	3	338	4	Y	6530	6491	0	31	8	76
							7183	9									
01	40703	X	40352	-0-	-351	-0-	32691	3	344	4	Y	6652	6623	0	31	8	74
							7317	9									
02	36876	X	31344	-0-	-5532	-0-	25473	3	262	4	Y	5099	5065	0	15	8	93
							5609	9									
03	40827	X	37673	-0-	-3154	-0-	30223	3	335	4	Y	6468	6460	0	11	8	90
							7115	9									
04	39510	X	36542	-0-	-2968	-0-	28891	3	336	4	Y	6650	6022	0	643	1	56
							7315	9					19	8			
05	40362	X	37987	-0-	-2375	-0-	30577	3	329	4	Y	6437	6402	0	31	8	60
							7081	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43307	X	23963	-0-	-19344	-0-	19343	3	4620	9	Y	4200	3958	0	241	8	165
01	43307	X	18090	-0-	-25217	-0-	14645	3	3445	9	Y	3132	3078	0	89	8	130
02	56196	X	11713	-0-	-44483	-0-	8279	3	3434	9	Y	3122	3005	0	32	8	215
03	62217	X	23745	-0-	-38472	-0-	18435	3	5310	9	Y	4827	4742	0	78	8	222
04	59488	X	59488	-0-	-0-	-0-	48998	3	10490	9	Y	9536	9399	0	101	8	258
*05	25369	X	25369	-0-	-0-	-0-	20635	3	4734	9	Y	4304	4032	0	301	1	175
													54	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62119	X	62119	-0-	-0-	-0-	47293	3	14826	9	N	13478	13471	0	7	8	-0-
01	57686	X	57686	-0-	-0-	-0-	43900	3	13786	9	N	12533	12531	0	2	8	-0-
02	49952	X	26242	-0-	-23710	-0-	19810	3	6432	9	N	5847	5845	0	2	8	-0-
03	59635	X	59635	-0-	-0-	-0-	46148	3	13487	9	N	12261	12261	0			-0-
04	59640	X	59640	-0-	-0-	-0-	46561	3	13079	9	N	11890	11879	0	11	8	-0-
05	55304	X	54458	-0-	-846	-0-	42608	3	11850	9	N	10773	10759	0	14	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	59055	X	45072	-0-	-13983	-0-	35762	3	9310	9	N	8464	8220	0	244	8	-0-
01	59055	X	46065	-0-	-12990	-0-	36891	3	9174	9	N	8340	8222	0	118	8	-0-
02	46312	X	26909	-0-	-19403	-0-	20269	3	6640	9	N	6036	5973	0	63	8	-0-
03	47448	X	47448	-0-	-0-	-0-	37149	3	10299	9	N	9363	9258	0	105	8	-0-
04	45304	X	45304	-0-	-0-	-0-	36145	3	9159	9	N	8326	8180	0	146	8	-0-
*05	49386	X	49386	-0-	-0-	-0-	39468	3	9918	9	N	9016	8926	0	90	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33604	X	26021	-0-	-7583	-0-	20129	3	5892	9	N	5356	5312	0	40	8	62
01	33108	X	22814	-0-	-10294	-0-	17512	3	5302	9	N	4820	4795	0	34	8	53
02	26432	X	13665	-0-	-12767	-0-	10505	3	3160	9	N	2873	2861	0	13	8	52
03	29264	X	19227	-0-	-10037	-0-	14067	3	5160	9	N	4691	4667	0	11	8	65
04	27270	X	19434	-0-	-7836	-0-	14894	3	4540	9	N	4127	4126	0	28	8	38
05	26009	X	20200	-0-	-5809	-0-	15238	3	4962	9	N	4511	4465	0	42	8	42

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
12	51398	X	44675	-0-	-6723	-0-	2 8381	1 9	36292	3	N	7619	7486	0	133	8	-0-
01	51398	X	44517	-0-	-6881	-0-	2 8186	1 9	36329	3	N	7442	7377	0	65	8	-0-
02	43596	X	32089	-0-	-11507	-0-	2 5936	1 9	26151	3	N	5396	5367	0	29	8	-0-
03	47058	X	41670	-0-	-5388	-0-	2 7798	1 9	33870	3	N	7089	7016	0	73	8	-0-
04	45540	X	38825	-0-	-6715	-0-	2 7134	1 9	31689	3	N	6485	6384	0	101	8	-0-
05	44733	X	37975	-0-	-6758	-0-	2 6889	1 9	31084	3	N	6263	6223	0	40	8	-0-

BIG HORN 56-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 283894 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10376 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BASILISK 56-3-43 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283895 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11008 - 20399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	97743	X	86311	-0-	-11432	-0-	67132	3	19179	9	N	17435	17336	0	99	8	-0-
01	96069	X	79642	-0-	-16427	-0-	62144	3	17498	9	N	15907	15805	0	102	8	-0-
02	81032	X	65980	-0-	-15052	-0-	51130	3	14850	9	N	13500	13378	0	122	8	-0-
03	89714	X	74882	-0-	-14832	-0-	58865	3	16017	9	N	14561	14472	0	89	8	-0-
04	86820	X	71364	-0-	-15456	-0-	56149	3	15215	9	N	13832	13672	0	160	8	-0-
05	86304	X	74619	-0-	-11685	-0-	59216	3	15403	9	N	14003	13880	0	123	8	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BIRDIE BELL 54-2-18 LOV WELL #: 3H RRCID -> 283914 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 11720 - 16426

12	18445	X	16004	-0-	-2441	-0-	11268	3	240	4	N	4087	4036	0	36	8	47
							4496	9									
01	18445	X	15318	-0-	-3127	-0-	10930	3	226	4	N	3784	3757	0	32	8	42
							4162	9									
02	16660	X	12103	-0-	-4557	-0-	8738	3	172	4	N	2903	2876	0	16	8	53
							3193	9									
03	18104	X	15429	-0-	-2675	-0-	11016	3	223	4	N	3809	3798	0	11	8	53
							4190	9									
04	15630	X	14420	-0-	-1210	-0-	10415	3	202	4	N	3457	3453	0	25	8	32
							3803	9									
05	15996	X	15143	-0-	-853	-0-	10521	3	226	4	N	3996	3952	0	39	8	37
							4396	9									

BIG HORN 56-1-45 WELL #: 1H RRCID -> 283925 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10592 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BIG HORN 56-1-29 WELL #: 1H RRCID -> 283926 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10245 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MEDICINE BOW 56-1-3 WELL #: 1H RRCID -> 283927 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 11167 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	30907	X	29583	-0-	-1324	-0-	22884	3	309	4	Y	5809	5761	0	36	8	68
							6390	9									
01	30907	X	28928	-0-	-1979	-0-	22309	3	305	4	Y	5740	5714	0	31	8	63
							6314	9									
02	27916	X	20158	-0-	-7758	-0-	15722	3	206	4	Y	3845	3823	0	15	8	70
							4230	9									
03	29605	X	24045	-0-	-5560	-0-	18116	3	272	4	Y	5143	5131	0	10	8	72
							5657	9									
04	28620	X	25295	-0-	-3325	-0-	19298	3	274	4	Y	5203	4796	0	408	1	45
							5723	9					26	8			
05	29574	X	28005	-0-	-1569	-0-	21311	3	303	4	Y	5810	5759	0	42	8	54
							6391	9									

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
12	64945	X	27293	-0-	-37652	-0-	22479	3	4814	9	N	4376	4353	0	23	8	-0-
01	64945	X	26949	-0-	-37996	-0-	22282	3	4667	9	N	4243	4217	0	26	8	-0-
02	34888	X	18316	-0-	-16572	-0-	15331	3	2985	9	N	2714	2689	0	25	8	-0-
03	27280	X	26823	-0-	-457	-0-	22523	3	4300	9	N	3909	3884	0	25	8	-0-
04	26400	X	25824	-0-	-576	-0-	21734	3	4090	9	N	3718	3676	0	42	8	-0-
05	27280	X	25421	-0-	-1859	-0-	21461	3	3960	9	N	3600	3569	0	31	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	52824	X	50882	-0-	-1942	-0-	42709	3	8173	9	N	7430	7382	0	48	8	-0-
01	50871	X	35320	-0-	-15551	-0-	29256	3	6064	9	N	5513	5464	0	49	8	-0-
02	43484	X	25792	-0-	-17692	-0-	21506	3	4286	9	N	3896	3850	0	46	8	-0-
03	50871	X	33486	-0-	-17385	-0-	28056	3	5430	9	N	4936	4899	0	37	8	-0-
04	49230	X	31598	-0-	-17632	-0-	26513	3	5085	9	N	4623	4563	0	60	8	-0-
05	50871	X	31297	-0-	-19574	-0-	26251	3	5046	9	N	4587	4544	0	43	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
12	31310	X	27086	-0-	-4224	-0-	22616	3	4470	9	Y	4064	4048	0	16	8	-0-
01	31310	X	26165	-0-	-5145	-0-	21720	3	4445	9	Y	4041	4011	0	30	8	-0-
02	25256	X	18632	-0-	-6624	-0-	15484	3	3148	9	Y	2862	2855	0	7	8	-0-
03	27962	X	26806	-0-	-1156	-0-	22219	3	4587	9	Y	4170	4129	0	41	8	-0-
04	27060	X	21155	-0-	-5905	-0-	17562	3	3593	9	Y	3266	3204	0	62	8	-0-
05	27094	X	21193	-0-	-5901	-0-	17424	3	3769	9	Y	3426	3386	0	40	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
12	62899	X	9652	-0-	-53247	-0-	7478	3	125	4	N	1863	1829	0	34	8	-0-
							2049	9									
01	61690	X	12368	-0-	-49322	-0-	9750	3	187	4	N	2210	2142	0	68	8	-0-
							2431	9									
02	50652	X	19209	-0-	-31443	-0-	15505	3	241	4	N	3148	3104	0	44	8	-0-
							3463	9									
03	55397	X	37947	-0-	-17450	-0-	30275	3	430	4	N	6584	6422	0	162	8	-0-
							7242	9									
04	53610	X	35426	-0-	-18184	-0-	28220	3	387	4	N	6199	6001	0	198	8	-0-
							6819	9									
*05	36654	X	36654	-0-	-0-	-0-	29341	3	384	4	N	6299	6176	0	123	8	-0-
							6929	9									

ARCHES 55-1-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284201 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11637 - 21304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	56792	X	39131	-0-	-17661	-0-	30718	3	8413	9	N	7648	7599	0	49	8	-0-
01	56792	X	45983	-0-	-10809	-0-	36002	3	9981	9	N	9074	9015	0	59	8	-0-
02	47180	X	27761	-0-	-19419	-0-	21835	3	5926	9	N	5387	5365	0	22	8	-0-
03	52235	X	48656	-0-	-3579	-0-	38383	3	10273	9	N	9339	9200	0	139	8	-0-
04	50550	X	46106	-0-	-4444	-0-	36220	3	9886	9	N	8987	8817	0	170	8	-0-
05	45973	X	45222	-0-	-751	-0-	35817	3	9405	9	N	8550	8444	0	106	8	-0-

BOBCAT 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284363 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11505 - 18288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31961	X	30618	-0-	-1343	-0-	24757	3	5861	9	Y	5328	5301	0	27	8	-0-
01	32517	X	32517	-0-	-0-	-0-	26239	3	6278	9	Y	5707	5681	0	26	8	-0-
02	27608	X	23582	-0-	-4026	-0-	18992	3	4590	9	Y	4173	4161	0	12	8	-0-
03	32384	X	32384	-0-	-0-	-0-	26093	3	6291	9	Y	5719	5709	0	10	8	-0-
04	29957	X	29957	-0-	-0-	-0-	24140	3	5817	9	Y	5288	5272	0	16	8	-0-
*05	32206	X	32206	-0-	-0-	-0-	25954	3	6252	9	Y	5684	5657	0	27	8	-0-

ASHLOCK 1-34 WELL #: 5H RRCID -> 284402 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11748 - 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
12	7688	X	7134	-0-	-554	-0-	5444	3	75	4	Y	1468	1462	1	6	8	7
							1615	9									
01	7688	X	7312	-0-	-376	-0-	5274	3	88	4	Y	1773	1766	0	7	8	7
							1950	9									
02	7420	X	2825	-0-	-4595	-0-	2174	3	31	4	Y	564	563	0	4	8	4
							620	9									
03	7750	X	5404	-0-	-2346	-0-	3569	3	80	4	Y	1595	1565	0	25	8	9
							1755	9									
04	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	5852	3	96	4	Y	1903	1892	0	12	8	8
							2093	9									
05	7316	X	6832	-0-	-484	-0-	4865	3	82	4	Y	1714	1706	0	4	8	12
							1885	9									

OAK 55-1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284403 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11774 - 18671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72261	X	59475	-0-	-12786	-0-	54584	3	4891	9	Y	4446	4414	0	32	8	-0-
01	72261	X	59550	-0-	-12711	-0-	55210	3	4340	9	Y	3945	3914	0	31	8	-0-
02	57876	X	50917	-0-	-6959	-0-	46726	3	4191	9	Y	3810	3793	0	17	8	-0-
03	62992	X	55832	-0-	-7160	-0-	51338	3	4494	9	Y	4085	4074	0	11	8	-0-
04	60960	X	51879	-0-	-9081	-0-	47792	3	4087	9	Y	3715	3697	0	18	8	-0-
05	59551	X	54611	-0-	-4940	-0-	50309	3	4302	9	Y	3911	3882	0	29	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
12	39401	X	32199	-0-	-7202	-0-	24913	3	7286	9	Y	6624	6600	0	24	8	-0-
01	38254	X	30598	-0-	-7656	-0-	23679	3	6919	9	Y	6290	6267	0	23	8	-0-
02	30632	X	21620	-0-	-9012	-0-	16639	3	4981	9	Y	4528	4517	0	11	8	-0-
03	32953	X	30455	-0-	-2498	-0-	23602	3	6853	9	Y	6230	6221	0	9	8	-0-
04	31170	X	28830	-0-	-2340	-0-	22259	3	6571	9	Y	5974	5959	0	15	8	-0-
05	32209	X	27111	-0-	-5098	-0-	20809	3	6302	9	Y	5729	5707	0	22	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
12	34720	X	33129	-0-	-1591	-0-	25770	3	7359	9	Y	6690	6664	0	26	8	-0-
01	33573	X	33025	-0-	-548	-0-	25842	3	7183	9	Y	6530	6507	0	23	8	-0-
02	28224	X	20732	-0-	-7492	-0-	16012	3	4720	9	Y	4291	4282	0	9	8	-0-
03	31248	X	28826	-0-	-2422	-0-	22435	3	6391	9	Y	5810	5802	0	8	8	-0-
04	30240	X	25384	-0-	-4856	-0-	19671	3	5713	9	Y	5194	5181	0	13	8	-0-
05	31248	X	22606	-0-	-8642	-0-	17204	3	5402	9	Y	4911	4893	0	18	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
12	33635	X	29801	-0-	-3834	-0-	24042	3	5759	9	Y	5235	5213	0	22	8	-0-
01	33635	X	29252	-0-	-4383	-0-	23534	3	5718	9	Y	5198	5177	0	21	8	-0-
02	24024	X	22505	-0-	-1519	-0-	18321	3	4184	9	Y	3804	3794	0	10	8	-0-
03	27974	X	27974	-0-	-0-	-0-	22691	3	5283	9	Y	4803	4788	0	15	8	-0-
04	25787	X	25787	-0-	-0-	-0-	20677	3	5110	9	Y	4645	4632	0	13	8	-0-
05	26598	X	23289	-0-	-3309	-0-	18581	3	4708	9	Y	4280	4260	0	20	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
12	77221	X	66542	-0-	-10679	-0-	55298	3	11244	9	Y	10222	10186	0	36	8	-0-
01	77221	X	65376	-0-	-11845	-0-	53812	3	11564	9	Y	10513	10477	0	36	8	-0-
02	63280	X	52294	-0-	-10986	-0-	42811	3	9483	9	Y	8621	8602	0	19	8	-0-
03	70060	X	63785	-0-	-6275	-0-	52620	3	11165	9	Y	10150	10137	0	13	8	-0-
04	67800	X	62229	-0-	-5571	-0-	52026	3	10203	9	Y	9275	9252	0	23	8	-0-
05	66557	X	64067	-0-	-2490	-0-	53411	3	10656	9	Y	9687	9651	0	36	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
12	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	8819	3	164	4	Y	2482	2497	0	30	8	300
							2730	9									
01	13042	X	13042	-0-	-0-	-0-	9810	3	181	4	Y	2774	2731	0	30	8	313
							3051	9									
02	11788	X	10470	-0-	-1318	-0-	8023	3	129	4	Y	2107	1975	0	13	8	432
							2318	9									
03	14783	X	14783	-0-	-0-	-0-	11609	3	168	4	Y	2733	2723	0	9	8	433
							3006	9									
04	14694	X	14694	-0-	-0-	-0-	11567	3	171	4	Y	2687	2680	0	25	8	415
							2956	9									
*05	14914	X	14914	-0-	-0-	-0-	11735	3	177	4	Y	2729	2671	0	40	8	433
							3002	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
12	39649	X	36343	-0-	-3306	-0-	30734	3	5609	9	Y	5099	5078	0	21	8	-0-
01	39649	X	34600	-0-	-5049	-0-	29297	3	5303	9	Y	4821	4803	0	18	8	-0-
02	35448	X	23886	-0-	-11562	-0-	20348	3	3538	9	Y	3216	3207	0	9	8	-0-
03	36797	X	32856	-0-	-3941	-0-	28027	3	4829	9	Y	4390	4343	0	47	8	-0-
04	35610	X	32604	-0-	-3006	-0-	27745	3	4859	9	Y	4417	4353	0	64	8	-0-
05	36332	X	33120	-0-	-3212	-0-	28117	3	5003	9	Y	4548	4502	0	46	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
12	125765	X	125765	-0-	-0-	-0-	120782	3	4983	9	Y	4530	4448	0	82	8	-0-
01	99998	X	99998	-0-	-0-	-0-	95544	3	4454	9	Y	4049	3989	0	60	8	-0-
02	84308	X	78752	-0-	-5556	-0-	75017	3	3735	9	Y	3395	3364	0	31	8	-0-
03	125767	X	90834	-0-	-34933	-0-	86705	3	4129	9	Y	3754	3733	0	21	8	-0-
04	121710	X	84483	-0-	-37227	-0-	80680	3	3803	9	Y	3457	3422	0	35	8	-0-
05	125767	X	84436	-0-	-41331	-0-	80582	3	3854	9	Y	3504	3450	0	54	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
12	42429	X	42429	-0-	-0-	-0-	36644	3	5785	9	N	5259	5230	0	29	8	-0-
01	38025	X	38025	-0-	-0-	-0-	32686	3	5339	9	N	4854	4827	0	27	8	-0-
02	42364	X	26651	-0-	-15713	-0-	23096	3	3555	9	N	3232	3220	0	12	8	-0-
03	46903	X	40394	-0-	-6509	-0-	34782	3	5612	9	N	5102	5092	0	10	8	-0-
04	45390	X	39255	-0-	-6135	-0-	33831	3	5424	9	N	4931	4915	0	16	8	-0-
05	42439	X	39867	-0-	-2572	-0-	34628	3	5239	9	N	4763	4738	0	25	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
12	68355	X	57362	-0-	-10993	-0-	47993	3	9369	9	Y	8517	8480	0	37	8	-0-
01	68355	X	56329	-0-	-12026	-0-	46907	3	9422	9	Y	8565	8514	0	51	8	-0-
02	50456	X	48169	-0-	-2287	-0-	40301	3	7868	9	Y	7153	7134	0	19	8	-0-
03	55862	X	55338	-0-	-524	-0-	46491	3	8847	9	Y	8043	8030	0	13	8	-0-
04	54060	X	43986	-0-	-10074	-0-	37193	3	6793	9	Y	6175	6152	0	23	8	-0-
05	55862	X	55290	-0-	-572	-0-	46750	3	8540	9	Y	7764	7728	0	36	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
12	37634	X	33878	-0-	-3756	-0-	27866	3	6012	9	Y	5465	5433	0	32	8	-0-
01	37541	X	31790	-0-	-5751	-0-	26273	3	5517	9	Y	5015	4984	0	31	8	-0-
02	32032	X	27316	-0-	-4716	-0-	22486	3	4830	9	Y	4391	4376	0	15	8	-0-
03	34844	X	30872	-0-	-3972	-0-	25362	3	5510	9	Y	5009	4935	0	74	8	-0-
04	32790	X	24848	-0-	-7942	-0-	20477	3	4371	9	Y	3974	3906	0	68	8	-0-
05	33883	X	23698	-0-	-10185	-0-	18945	3	4753	9	Y	4321	4268	0	53	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
12	7626	X	6701	-0-	-925	-0-	4604	3	2097	9	N	1906	1888	0	18	8	-0-
01	7626	X	6392	-0-	-1234	-0-	4424	3	1968	9	N	1789	1769	0	20	8	-0-
02	5852	X	5408	-0-	-444	-0-	3737	3	1671	9	N	1519	1480	0	39	8	-0-
03	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	6188	3	2076	9	N	1887	1867	0	20	8	-0-
04	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	5253	3	1915	9	N	1741	1706	0	35	8	-0-
*05	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	7280	3	1968	9	N	1789	1758	0	31	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
12	14291	X	4586	-0-	-9705	-0-	657	3	3929	9	Y	3572	3549	1	23	8	16
01	14136	X	6490	-0-	-7646	-0-	2770	3	3720	9	Y	3382	3359	0	26	8	13
02	12768	X	3201	-0-	-9567	-0-	961	3	2240	9	Y	2036	2022	0	13	8	14
03	14136	X	3956	-0-	-10180	-0-	1588	3	2368	9	Y	2153	2140	0	14	8	13
04	10140	X	7185	-0-	-2955	-0-	2820	3	4365	9	Y	3968	3948	0	16	8	17
*05	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	3124	3	3986	9	Y	3624	3598	0	18	8	25

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
12	40982	X	37103	-0-	-3879	-0-	30429	3	6674	9	Y	6067	6038	0	29	8	-0-
01	40176	X	35226	-0-	-4950	-0-	28972	3	6254	9	Y	5685	5658	0	27	8	-0-
02	34440	X	27736	-0-	-6704	-0-	23293	3	4443	9	Y	4039	4027	0	12	8	-0-
03	38130	X	24188	-0-	-13942	-0-	19539	3	4649	9	Y	4226	4178	0	48	8	-0-
04	36900	X	21720	-0-	-15180	-0-	17498	3	4222	9	Y	3838	3769	0	69	8	-0-
05	37107	X	35807	-0-	-1300	-0-	29093	3	6714	9	Y	6104	6033	0	71	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 05/06/2018 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
12	18062	X	18062	-0-	-0-	-0-	13717	3	4345	9	N	3950	3930	0	20	8	-0-
01	21147	X	21147	-0-	-0-	-0-	15963	3	5184	9	N	4713	4692	0	21	8	-0-
02	17116	X	17116	-0-	-0-	-0-	13153	3	3963	9	N	3603	3592	0	11	8	-0-
03	23519	X	23519	-0-	-0-	-0-	18198	3	5321	9	N	4837	4828	0	9	8	-0-
04	21349	X	21349	-0-	-0-	-0-	16747	3	4602	9	N	4184	4170	0	14	8	-0-
*05	13570	X	13570	-0-	-0-	-0-	10393	3	3177	9	N	2888	2875	0	13	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
12	62228	X	62228	-0-	-0-	-0-	1	1	46342	3	Y	14441	14392	0	49	8	-0-
							15885	9									
01	60822	X	57780	-0-	-3042	-0-	1	1	43101	3	Y	13344	13280	0	64	8	-0-
							14678	9									
02	48132	X	39647	-0-	-8485	-0-	1	1	29416	3	Y	9300	9279	0	21	8	-0-
							10230	9									
03	53997	X	53997	-0-	-0-	-0-	1	1	40379	3	Y	12379	12363	0	16	8	-0-
							13617	9									
04	51652	X	51652	-0-	-0-	-0-	1	1	38976	3	Y	11523	11496	0	27	8	-0-
							12675	9									
05	53289	X	49734	-0-	-3555	-0-	1	1	37493	3	Y	11127	11085	0	42	8	-0-
							12240	9									

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
12	71579	X	68228	-0-	-3351	-0-	54565	3	13663	9	N	12421	12125	0	296	8	-0-
01	74307	X	65849	-0-	-8458	-0-	53089	3	12760	9	N	11600	11394	0	206	8	-0-
02	67116	X	50363	-0-	-16753	-0-	40257	3	10106	9	N	9187	9079	0	108	8	-0-
03	74307	X	59694	-0-	-14613	-0-	48243	3	11451	9	N	10410	10188	0	222	8	-0-
04	68640	X	58659	-0-	-9981	-0-	47774	3	10885	9	N	9895	9680	0	215	8	-0-
05	68231	X	56469	-0-	-11762	-0-	46100	3	10369	9	N	9426	9267	0	159	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
12	9362	X	7386	-0-	-1976	-0-	3	1	5824	2	N	1417	1453	0	29	8	545
							1559	9									
01	9331	X	7063	-0-	-2268	-0-	3	1	5264	2	N	1633	1618	0	19	8	541
							1796	9									
02	8064	X	5690	-0-	-2374	-0-	2	1	4262	2	N	1296	1248	0	10	8	579
							1426	9									
03	8928	X	8375	-0-	-553	-0-	3	1	6625	2	N	1588	1544	0	26	8	597
							1747	9									
04	8640	X	7893	-0-	-747	-0-	3	1	6434	2	N	1324	1390	0	31	8	500
							1456	9									
05	7409	X	6670	-0-	-739	-0-	3	1	5119	2	N	1407	1331	0	10	8	566
							1548	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
12	21421	X	12930	-0-	-8491	-0-	9790	2	212	4	Y	2662	2620	1	39	8	12
							2928	9									
01	21421	X	13965	-0-	-7456	-0-	10835	2	224	4	Y	2642	2597	0	47	8	10
							2906	9									
02	16800	X	9556	-0-	-7244	-0-	7156	2	154	4	Y	2042	2005	0	33	8	14
							2246	9									
03	13609	X	12131	-0-	-1478	-0-	9152	2	197	4	Y	2529	2376	0	153	8	14
							2782	9									
04	13530	X	12309	-0-	-1221	-0-	9529	2	200	4	Y	2345	2283	0	66	8	10
							2580	9									
05	13981	X	10317	-0-	-3664	-0-	7902	2	164	4	Y	2046	2020	0	22	8	14
							2251	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
12	64418	X	35586	-0-	-28832	-0-	28315	3	7271	9	Y	6610	6560	0	61	8	37
01	64418	X	40646	-0-	-23772	-0-	31920	3	8726	9	Y	7933	7886	0	36	8	48
02	45640	X	37016	-0-	-8624	-0-	28632	3	8384	9	Y	7622	7521	0	90	8	59
03	50530	X	48662	-0-	-1868	-0-	38293	3	10369	9	Y	9426	9425	0	15	8	45
04	46211	X	46211	-0-	-0-	-0-	36721	3	9490	9	Y	8627	8609	0	24	8	39
*05	44619	X	44619	-0-	-0-	-0-	35228	3	9391	9	Y	8537	8517	0	14	8	45

ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285244 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11203 - 18102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28396	X	19786	-0-	-8610	-0-	14679	3	5107	9	N	4643	4593	0	29	8	113
01	27962	X	15256	-0-	-12706	-0-	10767	3	4489	9	N	4081	4107	0	10	8	77
02	25256	X	17590	-0-	-7666	-0-	14344	3	3246	9	N	2951	1404	0	1498	1	126
03	26784	X	23678	-0-	-3106	-0-	19055	3	4623	9	N	4203	4303	1	12	8	14
04	25200	X	23920	-0-	-1280	-0-	19168	3	4752	9	N	4320	2513	0	1713	1	106
													2	8			
*05	22174	X	22174	-0-	-0-	-0-	17752	3	4422	9	N	4020	4027	0			99

ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285400 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11388 - 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
12	45818	X	39026	-0-	-6792	-0-	30723	3	8303	9	N	7548	7519	0	29	8	-0-
01	45725	X	36197	-0-	-9528	-0-	28332	3	7865	9	N	7150	7122	0	28	8	-0-
02	39340	X	31440	-0-	-7900	-0-	24773	3	6667	9	N	6061	6046	0	15	8	-0-
03	43555	X	31400	-0-	-12155	-0-	24571	3	6829	9	N	6208	6199	0	9	8	-0-
04	40020	X	29826	-0-	-10194	-0-	23392	3	6434	9	N	5849	5833	0	16	8	-0-
05	39029	X	24015	-0-	-15014	-0-	18654	3	5361	9	N	4874	4853	0	21	8	-0-

CYCLONE 54-2-15 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285489 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11981 - 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
12	26598	X	20973	-0-	-5625	-0-	15249	3	5724	9	N	5204	5201	0	3	8	-0-
01	26071	X	21355	-0-	-4716	-0-	15733	3	5622	9	N	5111	5111	0			-0-
02	21364	X	13122	-0-	-8242	-0-	8679	3	4443	9	N	4039	4032	0	7	8	-0-
03	22899	X	22899	-0-	-0-	-0-	17380	3	5519	9	N	5017	5013	0	4	8	-0-
04	21300	X	20824	-0-	-476	-0-	15551	3	5273	9	N	4794	4792	0	2	8	-0-
05	21359	X	17866	-0-	-3493	-0-	12921	3	4945	9	N	4495	4495	0			-0-

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285557 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11751 - 21872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43865	X	41365	-0-	-2500	-0-	31630	3	9735	9	Y	8850	8845	0	5	8	-0-
01	43865	X	38822	-0-	-5043	-0-	29670	3	9152	9	Y	8320	8320	0			-0-
02	34076	X	27896	-0-	-6180	-0-	21155	3	6741	9	Y	6128	6117	0	11	8	-0-
03	37727	X	34116	-0-	-3611	-0-	25853	3	8263	9	Y	7512	7506	0	6	8	-0-
04	36510	X	34127	-0-	-2383	-0-	25988	3	8139	9	Y	7399	7396	0	3	8	-0-
05	37727	X	33838	-0-	-3889	-0-	25852	3	7986	9	Y	7260	7260	0			-0-

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
12	38471	X	27599	-0-	-10872	-0-	19570	3	352	4	Y	6979	6920	0	60	8	39
							7677	9									
01	38471	X	25979	-0-	-12492	-0-	18895	3	319	4	Y	6150	6066	0	86	8	37
							6765	9									
02	30184	X	18463	-0-	-11721	-0-	12501	3	261	4	Y	5183	5132	0	48	8	40
							5701	9									
03	33725	X	33725	-0-	-0-	-0-	24217	3	415	4	Y	8266	8214	0	53	8	39
							9093	9									
04	32340	X	26788	-0-	-5552	-0-	18882	3	346	4	Y	6873	6807	0	74	8	31
							7560	9									
*05	40583	X	40583	-0-	-0-	-0-	29875	3	464	4	Y	9313	9237	0	58	8	49
							10244	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286176 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11792 - 21218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52049	X	16183	-0-	-35866	-0-	13079	3	3104	9	N	2822	2802	0	20	8	-0-
01	44981	X	35065	-0-	-9916	-0-	28082	3	6983	9	N	6348	6316	0	32	8	-0-
02	38892	X	30521	-0-	-8371	-0-	24694	3	5827	9	N	5297	5282	0	15	8	-0-
03	41354	X	36324	-0-	-5030	-0-	29183	3	7141	9	N	6492	6482	0	10	8	-0-
04	39570	X	36597	-0-	-2973	-0-	30000	3	6597	9	N	5997	5974	0	23	8	-0-
*05	38459	X	38459	-0-	-0-	-0-	31366	3	7093	9	N	6448	6413	0	35	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286220 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11404 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	58063	X	52802	-0-	-5261	-0-	42638	3	10164	9	N	9240	9187	0	53	8	-0-
01	50034	X	45883	-0-	-4151	-0-	36871	3	9012	9	N	8193	8151	0	42	8	-0-
02	52556	X	35284	-0-	-17272	-0-	28480	3	6804	9	N	6185	6163	0	22	8	-0-
03	58187	X	45385	-0-	-12802	-0-	36768	3	8617	9	N	7834	7819	0	15	8	-0-
04	56310	X	22143	-0-	-34167	-0-	18190	3	3953	9	N	3594	3546	0	48	8	-0-
*05	55619	X	55619	-0-	-0-	-0-	44756	3	10863	9	N	9875	9754	0	121	8	-0-

JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 3H RRCID -> 286229 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 10842 PERF.11057 - 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 4H RRCID -> 286230 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11170 - 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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB COUCH 3-10 WELL #: 2H RRCID -> 286239 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11350 - 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
12	25234	X	21107	-0-	-4127	-0-	15995 4858	3 9	254	4	N	4416	4288	1	90	8	336
01	25234	X	19759	-0-	-5475	-0-	15419 4113	3 9	227	4	N	3739	3671	1	9	8	395
02	21756	X	15033	-0-	-6723	-0-	11616 3238	3 9	179	4	N	2944	2906	1	133	8	300
03	22909	X	17730	-0-	-5179	-0-	13762 3763	3 9	205	4	N	3421	3345	1	6	8	370
04	22170	X	21221	-0-	-949	-0-	16965 4038	3 9	218	4	N	3671	3666	1	108	8	267
05	21111	X	20950	-0-	-161	-0-	17661 3112	3 9	177	4	N	2829	2995	1	9	8	92

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
12	46996	X	38233	-0-	-8763	-0-	31236	3	6997	9	N	6361	6308	0	53	8	-0-
01	44578	X	36628	-0-	-7950	-0-	29826	3	6802	9	N	6184	6137	0	47	8	-0-
02	38388	X	26201	-0-	-12187	-0-	20898	3	5303	9	N	4821	4799	0	22	8	-0-
03	40610	X	34463	-0-	-6147	-0-	27774	3	6689	9	N	6081	6065	0	16	8	-0-
04	38670	X	35418	-0-	-3252	-0-	29098	3	6320	9	N	5745	5702	0	43	8	-0-
05	38223	X	34486	-0-	-3737	-0-	28340	3	6146	9	N	5587	5527	0	60	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	55106	X	55106	-0-	-0-	-0-	1	1	42150	3	Y	11777	11700	0	77	8	-0-
							12955	9									
01	54963	X	51041	-0-	-3922	-0-	1	1	38881	3	Y	11054	10990	0	64	8	-0-
							12159	9									
02	48160	X	36422	-0-	-11738	-0-	1	1	27529	3	Y	8084	8054	0	30	8	-0-
							8892	9									
03	53320	X	47702	-0-	-5618	-0-	1	1	36169	3	Y	10484	10463	0	21	8	-0-
							11532	9									
04	51600	X	43645	-0-	-7955	-0-	1	1	33182	3	Y	9511	9460	0	51	8	-0-
							10462	9									
05	53320	X	42295	-0-	-11025	-0-	1	1	32106	3	Y	9262	9189	0	73	8	-0-
							10188	9									

ASH 55-1-32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286442 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11219 - 21399

12	39897	X	35038	-0-	-4859	-0-	28094	3	6944	9	Y	6313	6254	0	52	8	73
01	39897	X	31659	-0-	-8238	-0-	24902	3	6757	9	Y	6143	6103	0	45	8	68
02	36036	X	19759	-0-	-16277	-0-	14630	3	5129	9	Y	4663	4625	0	21	8	85
03	38223	X	37425	-0-	-798	-0-	30199	3	7226	9	Y	6569	6546	0	16	8	92
04	36990	X	34113	-0-	-2877	-0-	27040	3	7073	9	Y	6430	5811	0	618	1	54
													39	8			
05	35030	X	32089	-0-	-2941	-0-	25656	3	6433	9	Y	5848	5790	0	58	8	54

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286472 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11066 - 18214

12	35185	X	26979	-0-	-8206	-0-	21450	3	5529	9	N	5026	4993	0	33	8	-0-
01	35390	X	35390	-0-	-0-	-0-	29221	3	6169	9	N	5608	5565	0	43	8	-0-
02	31780	X	28646	-0-	-3134	-0-	23789	3	4857	9	N	4415	4395	0	20	8	-0-
03	36496	X	36496	-0-	-0-	-0-	30497	3	5999	9	N	5454	5444	0	10	8	-0-
04	34260	X	33964	-0-	-296	-0-	28521	3	5443	9	N	4948	4912	0	36	8	-0-
05	35402	X	33410	-0-	-1992	-0-	27448	3	5962	9	N	5420	5368	0	52	8	-0-

BETTS UNIT 53-4-2 WELL #: 1H RRCID -> 286693 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11278 - 17648

12	32023	X	25063	-0-	-6960	-0-	20761	3	197	4	N	3732	3758	1	47	8	50
							4105	9									
01	32023	X	26077	-0-	-5946	-0-	21160	3	214	4	N	4275	4125	1	45	8	155
							4703	9									
02	28924	X	18228	-0-	-10696	-0-	15031	3	133	4	N	2785	2720	1	9	8	211
							3064	9									
03	30256	X	12136	-0-	-18120	-0-	9844	3	108	4	N	1985	2041	1	8	8	147
							2184	9									
04	29280	X	12842	-0-	-16438	-0-	9217	3	161	4	N	3149	3151	1	14	8	131
							3464	9									
05	26102	X	21413	-0-	-4689	-0-	17989	3	145	4	N	2981	2896	1	16	8	200
							3279	9									

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286696 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10932 PERF.11188 - 21171

12	49755	X	33636	-0-	-16119	-0-	27068	3	6568	9	N	5971	5827	0	144	8	-0-
01	49259	X	33871	-0-	-15388	-0-	27437	3	6434	9	N	5849	5814	0	35	8	-0-
02	28840	X	23060	-0-	-5780	-0-	18464	3	4596	9	N	4178	4178	0			-0-
03	33635	X	32728	-0-	-907	-0-	26415	3	6313	9	N	5739	5715	0	24	8	-0-
04	32790	X	31380	-0-	-1410	-0-	25385	3	5995	9	N	5450	5431	0	19	8	-0-
05	33883	X	29292	-0-	-4591	-0-	24861	3	4431	9	N	4028	4028	0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	43865	X	35053	-0-	-8812	-0-	27297	3	7756	9	N	7051	6897	0	154	8	-0-
01	42594	X	29133	-0-	-13461	-0-	21897	3	7236	9	N	6578	6540	0	38	8	-0-
02	35308	X	25745	-0-	-9563	-0-	19902	3	5843	9	N	5312	5312	0			-0-
03	37727	X	29943	-0-	-7784	-0-	22958	3	6985	9	N	6350	6323	0	27	8	-0-
04	36210	X	28097	-0-	-8113	-0-	21674	3	6423	9	N	5839	5819	0	20	8	-0-
05	35061	X	31463	-0-	-3598	-0-	24611	3	6852	9	N	6229	6229	0			-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
12	32059	X	32059	-0-	-0-	-0-	29264	3	152	4	N	2403	2395	0	26	8	147
							2643	9									
01	27307	X	27307	-0-	-0-	-0-	24528	3	146	4	N	2394	2359	0	21	8	161
							2633	9									
02	22436	X	22436	-0-	-0-	-0-	20308	3	112	4	N	1833	1813	0	28	8	153
							2016	9									
03	31630	X	31630	-0-	-0-	-0-	28786	3	157	4	N	2443	2448	0	9	8	139
							2687	9									
04	31024	X	31024	-0-	-0-	-0-	28259	3	180	4	N	2350	2284	0	54	8	151
							2585	9									
*05	28306	X	28306	-0-	-0-	-0-	25668	3	175	4	N	2239	2191	0	53	8	146
							2463	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
12	37014	X	33106	-0-	-3908	-0-	28339	3	4767	9	Y	4334	4278	0	56	8	-0-
01	37014	X	32217	-0-	-4797	-0-	27700	3	4517	9	Y	4106	4050	0	56	8	-0-
02	29652	X	20650	-0-	-9002	-0-	17882	3	2768	9	Y	2516	2476	0	40	8	-0-
03	32829	X	29977	-0-	-2852	-0-	25798	3	4179	9	Y	3799	3763	0	36	8	-0-
04	31770	X	29914	-0-	-1856	-0-	26001	3	3913	9	Y	3557	3488	0	69	8	-0-
05	32829	X	30377	-0-	-2452	-0-	26622	3	3755	9	Y	3414	3347	0	67	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
12	63426	X	61840	-0-	-1586	-0-	50843	3	10997	9	N	9997	9941	0	56	8	-0-
01	78974	X	78974	-0-	-0-	-0-	66668	3	12306	9	N	11187	11108	0	79	8	-0-
02	57547	X	57547	-0-	-0-	-0-	48697	3	8850	9	N	8045	7964	0	81	8	-0-
03	67506	X	67506	-0-	-0-	-0-	57487	3	10019	9	N	9108	9044	0	64	8	-0-
04	76440	X	67697	-0-	-8743	-0-	57734	3	9963	9	N	9057	8942	0	115	8	-0-
05	78988	X	41748	-0-	-37240	-0-	36614	3	5134	9	N	4667	4580	0	87	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
12	34782	X	28300	-0-	-6482	-0-	22900	3	5400	9	N	4909	4870	0	39	8	-0-
01	33294	X	27129	-0-	-6165	-0-	21829	3	5300	9	N	4818	4785	0	33	8	-0-
02	28420	X	22681	-0-	-5739	-0-	18194	3	4487	9	N	4079	4062	0	17	8	-0-
03	31186	X	25679	-0-	-5507	-0-	20706	3	4973	9	N	4521	4511	0	10	8	-0-
04	29310	X	22843	-0-	-6467	-0-	18364	3	4479	9	N	4072	4048	0	24	8	-0-
05	28303	X	22759	-0-	-5544	-0-	18427	3	4332	9	N	3938	3905	0	33	8	-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34813	X	6340	-0-	-28473	-0-	5588	3	752	9	N	684	668	0	16	8	-0-
01	34813	X	1153	-0-	-33660	-0-	1138	3	15	9	N	14	14	0			-0-
02	41132	X	490	-0-	-40642	-0-	484	3	6	9	N	5	5	0			-0-
03	45539	X	-0-	-0-	-45539	-0-					N	-0-					-0-
04	44070	X	-0-	-0-	-44070	-0-					N	-0-					-0-
05	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25978	X	297	-0-	-25681	-0-	15	3	282	9	N	256	250	0	6	8	-0-
01	16151	X	2442	-0-	-13709	-0-	2321	3	121	9	N	110	109	0	1	8	-0-
02	14588	X	895	-0-	-13693	-0-	849	3	46	9	N	42	42	0			-0-
03	13702	X	2343	-0-	-11359	-0-	2284	3	59	9	N	54	54	0			-0-
04	2370	X	377	-0-	-1993	-0-	345	3	32	9	N	29	29	0			-0-
05	2449	X	431	-0-	-2018	-0-	431	3			N	-0-					-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286815 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10955 - 18401

12	46345	X	-0-	-0-	-46345	-0-					N	-0-					-0-
01	46345	X	-0-	-0-	-46345	-0-					N	-0-					-0-
02	36624	X	-0-	-0-	-36624	-0-					N	-0-					-0-
03	35526	X	-0-	-0-	-35526	-0-					N	-0-					-0-
04	10260	X	-0-	-0-	-10260	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286847 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11206 - 21261

12	65689	X	53415	-0-	-12274	-0-	42897	3	10518	9	N	9562	9344	0	218	8	-0-
01	64945	X	52356	-0-	-12589	-0-	42267	3	10089	9	N	9172	9117	0	55	8	-0-
02	48160	X	34694	-0-	-13466	-0-	27646	3	7048	9	N	6407	6407	0			-0-
03	53413	X	47978	-0-	-5435	-0-	38778	3	9200	9	N	8364	8327	0	37	8	-0-
04	51690	X	40888	-0-	-10802	-0-	33222	3	7666	9	N	6969	6943	0	26	8	-0-
05	53413	X	49490	-0-	-3923	-0-	40072	3	9418	9	N	8562	8562	0			-0-

MEDICINE BOW 56-1-23 WELL #: 1H RRCID -> 286940 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11405 - 15377

12	25854	X	20384	-0-	-5470	-0-	1	1	14287	3	N	5542	5511	0	31	8	-0-
							6096	9									
01	25854	X	18688	-0-	-7166	-0-	1	1	12706	3	N	5437	5417	0	20	8	-0-
							5981	9									
02	23352	X	14489	-0-	-8863	-0-	9910	3	4579	9	N	4163	4063	0	100	8	-0-
03	24056	X	19163	-0-	-4893	-0-	1	1	12915	3	N	5679	5609	0	70	8	-0-
							6247	9									
04	23280	X	19871	-0-	-3409	-0-	1	1	13252	3	N	6016	5364	0	652	8	-0-
							6618	9									
*05	39357	X	39357	-0-	-0-	-0-	1	1	30220	3	N	8305	8106	0	199	8	-0-
							9136	9									

BLUEGILL 57-1-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286979 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 10344 PERF.10615 - 20290

12	95697	X	59763	-0-	-35934	-0-	46548	3	13215	9	N	12014	11982	1	109	8	188
01	86149	X	42546	-0-	-43603	-0-	33083	3	9463	9	N	8603	8595	1	89	8	107
02	74200	X	-0-	-0-	-74200	-0-					N	1	107	1	1	8	-0-
03	70401	X	49866	-0-	-20535	-0-	38785	3	11081	9	N	10074	9781	1			293
04	68010	X	58486	-0-	-9524	-0-	43549	3	14937	9	N	13579	13462	1	10	8	400
05	59768	X	48012	-0-	-11756	-0-	37236	3	10776	9	N	9796	9862	1	19	8	315

THUNDERDOME 54-4-24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286993 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11096 - 21048

12	99789	X	78707	-0-	-21082	-0-	63839	3	14868	9	N	13516	13444	0	72	8	-0-
01	96720	X	76820	-0-	-19900	-0-	62414	3	14406	9	N	13096	13016	0	80	8	-0-
02	80556	X	51194	-0-	-29362	-0-	41288	3	9906	9	N	9005	8955	0	50	8	-0-
03	85281	X	66413	-0-	-18868	-0-	54335	3	12078	9	N	10980	10935	0	45	8	-0-
04	78570	X	62058	-0-	-16512	-0-	49611	3	12447	9	N	11315	11202	0	113	8	-0-
05	78709	X	57113	-0-	-21596	-0-	46422	3	10691	9	N	9719	9635	0	84	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
12	70618	X	54333	-0-	-16285	-0-	44943	3	9390	9	N	8536	8349	0	187	8	-0-
01	70618	X	63220	-0-	-7398	-0-	52979	3	10241	9	N	9310	9202	0	108	8	-0-
02	59752	X	49914	-0-	-9838	-0-	42160	3	7754	9	N	7049	6980	0	69	8	-0-
03	61783	X	60961	-0-	-822	-0-	51514	3	9447	9	N	8588	8497	0	91	8	-0-
04	61170	X	58165	-0-	-3005	-0-	49638	3	8527	9	N	7752	7626	0	126	8	-0-
05	63209	X	57805	-0-	-5404	-0-	49470	3	8335	9	N	7577	7502	0	75	8	-0-

SEMINOLE STATE 56-2-25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287094 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10696 PERF.10950 - 20717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69192	X	54910	-0-	-14282	-0-	41026	3	13884	9	N	12622	12351	0	210	8	304
01	69192	X	56957	-0-	-12235	-0-	42596	3	14361	9	N	13055	13055	0	58	8	246
02	62496	X	32567	-0-	-29929	-0-	22418	3	10149	9	N	9226	4395	0	4683	1	394
03	66464	X	51208	-0-	-15256	-0-	38869	3	12339	9	N	11217	11535	1	38	8	38
04	64320	X	49565	-0-	-14755	-0-	37259	3	12306	9	N	11187	6494	0	4427	1	274
													30	8			
*05	58236	X	58236	-0-	-0-	-0-	45308	3	12928	9	N	11753	11737	0			290

CHOLLA STATE 2-4 WELL #: 3H RRCID -> 287132 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 10851 PERF.11123 - 20347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33325	X	21917	-0-	-11408	-0-	16151	3	5766	9	N	5242	5100	0	142	8	-0-
01	35340	X	22854	-0-	-12486	-0-	16837	3	6017	9	N	5470	5431	0	39	8	-0-
02	31920	X	14233	-0-	-17687	-0-	10446	3	3787	9	N	3443	3443	0			-0-
03	35340	X	21819	-0-	-13521	-0-	16100	3	5719	9	N	5199	5172	0	27	8	-0-
04	28740	X	19163	-0-	-9577	-0-	14282	3	4881	9	N	4437	4416	0	21	8	-0-
05	22847	X	18057	-0-	-4790	-0-	13574	3	4483	9	N	4075	4075	0			-0-

HELIOS 56-2-30 WELL #: 1H RRCID -> 287160 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10525 - 15360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31031	X	29146	-0-	-1885	-0-	23295	3	5851	9	N	5319	5275	0	44	8	-0-
01	32426	X	28677	-0-	-3749	-0-	23273	3	5404	9	N	4913	4867	0	46	8	-0-
02	29288	X	20617	-0-	-8671	-0-	16684	3	3933	9	N	3575	3529	0	46	8	-0-
03	32426	X	27965	-0-	-4461	-0-	22578	3	5387	9	N	4897	4855	0	42	8	-0-
04	30480	X	25791	-0-	-4689	-0-	20804	3	4987	9	N	4534	4460	0	74	8	-0-
05	29140	X	24757	-0-	-4383	-0-	19771	3	4986	9	N	4533	4473	0	60	8	-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287173 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10389 PERF.10780 - 20364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91760	X	91036	-0-	-724	-0-	74041	3	16995	9	N	15450	15329	0	121	8	-0-
01	90923	X	88386	-0-	-2537	-0-	72142	3	16244	9	N	14767	14634	0	133	8	-0-
02	81564	X	66884	-0-	-14680	-0-	54089	3	12795	9	N	11632	11494	0	138	8	-0-
03	91047	X	84309	-0-	-6738	-0-	68763	3	15546	9	N	14133	14013	0	120	8	-0-
04	88110	X	73085	-0-	-15025	-0-	60030	3	13055	9	N	11868	11678	0	190	8	-0-
05	91047	X	74707	-0-	-16340	-0-	61702	3	13005	9	N	11823	11679	0	144	8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287188 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10654 - 18117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53320	X	45034	-0-	-8286	-0-	37726	3	7308	9	N	6644	6599	0	45	8	-0-
01	50065	X	40618	-0-	-9447	-0-	34026	3	6592	9	N	5993	5947	0	46	8	-0-
02	45220	X	31044	-0-	-14176	-0-	26108	3	4936	9	N	4487	4437	0	50	8	-0-
03	47244	X	41731	-0-	-5513	-0-	34967	3	6764	9	N	6149	6104	0	45	8	-0-
04	45720	X	37621	-0-	-8099	-0-	31510	3	6111	9	N	5555	5480	0	75	8	-0-
05	45043	X	35437	-0-	-9606	-0-	29858	3	5579	9	N	5072	5020	0	52	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEQUOIA 55-1-14 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287191 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 11495 PERF.11688 - 21516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78740	X	57901	-0-	-20839	-0-	45918	3	11983	9	N	10894	10798	0	96	8	-0-
01	73191	X	56449	-0-	-16742	-0-	44529	3	11920	9	N	10836	10723	0	113	8	-0-
02	60704	X	34567	-0-	-26137	-0-	27034	3	7533	9	N	6848	6794	0	54	8	-0-
03	62434	X	50528	-0-	-11906	-0-	39393	3	11135	9	N	10123	10047	0	76	8	-0-
04	56040	X	51177	-0-	-4863	-0-	40515	3	10662	9	N	9693	9552	0	141	8	-0-
05	57908	X	47402	-0-	-10506	-0-	37493	3	9909	9	N	9008	8924	0	84	8	-0-

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287241 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10412 - 20164

12	84754	X	78090	-0-	-6664	-0-	62980	3	15110	9	N	13736	13640	0	96	8	-0-
01	84754	X	76624	-0-	-8130	-0-	62402	3	14222	9	N	12929	12804	0	125	8	-0-
02	76552	X	59344	-0-	-17208	-0-	48836	3	10508	9	N	9553	9447	0	106	8	-0-
03	83204	X	74505	-0-	-8699	-0-	60931	3	13574	9	N	12340	12248	0	92	8	-0-
04	80520	X	70897	-0-	-9623	-0-	58399	3	12498	9	N	11362	11202	0	160	8	-0-
05	78089	X	68492	-0-	-9597	-0-	56669	3	11823	9	N	10748	10632	0	116	8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 287242 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10490 - 17949

12	54901	X	48263	-0-	-6638	-0-	39646	3	8617	9	N	7834	7767	0	67	8	-0-
01	54901	X	47535	-0-	-7366	-0-	39223	3	8312	9	N	7556	7483	0	73	8	-0-
02	47992	X	35044	-0-	-12948	-0-	29597	3	5447	9	N	4952	4880	0	72	8	-0-
03	53134	X	45568	-0-	-7566	-0-	37646	3	7922	9	N	7202	7135	0	67	8	-0-
04	46710	X	43976	-0-	-2734	-0-	36807	3	7169	9	N	6517	6399	0	118	8	-0-
05	48267	X	41530	-0-	-6737	-0-	34714	3	6816	9	N	6196	6115	0	81	8	-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287258 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11187 PERF.10625 - 19806

12	55593	X	55593	-0-	-0-	-0-	45514	3	10079	9	N	9163	9116	0	47	8	-0-
01	53816	X	53042	-0-	-774	-0-	43578	3	9464	9	N	8604	8552	0	52	8	-0-
02	48608	X	34394	-0-	-14214	-0-	27766	3	6628	9	N	6025	5976	0	49	8	-0-
03	53816	X	48326	-0-	-5490	-0-	39441	3	8885	9	N	8077	8032	0	45	8	-0-
04	52080	X	49248	-0-	-2832	-0-	40118	3	9130	9	N	8300	8223	0	77	8	-0-
05	53816	X	46290	-0-	-7526	-0-	38405	3	7885	9	N	7168	7111	0	57	8	-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287259 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10300 - 20151

12	96348	X	83159	-0-	-13189	-0-	66583	3	16576	9	N	15069	14985	0	84	8	-0-
01	89935	X	89935	-0-	-0-	-0-	72971	3	16964	9	N	15422	15319	0	103	8	-0-
02	80864	X	60555	-0-	-20309	-0-	48865	3	11690	9	N	10627	10531	0	96	8	-0-
03	89528	X	71168	-0-	-18360	-0-	56927	3	14241	9	N	12946	12869	0	77	8	-0-
04	87030	X	71092	-0-	-15938	-0-	57269	3	13823	9	N	12566	12425	0	141	8	-0-
05	89931	X	74554	-0-	-15377	-0-	61037	3	13517	9	N	12288	12175	0	113	8	-0-

SIEVERS STATE UNIT 2-1 WELL #: 3H RRCID -> 287317 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10985 - 20502

12	56513	X	48955	-0-	-7558	-0-	36211	3	12744	9	N	11585	11321	0	264	8	-0-
01	56513	X	39700	-0-	-16813	-0-	29871	3	9829	9	N	8935	8852	0	83	8	-0-
02	45780	X	25088	-0-	-20692	-0-	19014	3	6074	9	N	5522	5522	0			-0-
03	50685	X	36753	-0-	-13932	-0-	27861	3	8892	9	N	8084	8031	0	53	8	-0-
04	47370	X	33520	-0-	-13850	-0-	25459	3	8061	9	N	7328	7288	0	40	8	-0-
05	48949	X	35416	-0-	-13533	-0-	27173	3	8243	9	N	7494	7494	0			-0-

SIEVERS STATE UNIT 2-1 WELL #: 4H RRCID -> 287319 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11358 - 21009

12	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	9006	3	3219	9	N	2926	2874	0	52	8	-0-
01	20220	X	14218	-0-	-6002	-0-	11192	3	3026	9	N	2751	2734	0	17	8	-0-
02	19320	X	10003	-0-	-9317	-0-	7796	3	2207	9	N	2006	2006	0			-0-
03	21390	X	14663	-0-	-6727	-0-	11506	3	3157	9	N	2870	2859	0	11	8	-0-
04	18390	X	15047	-0-	-3343	-0-	11866	3	3181	9	N	2892	2883	0	9	8	-0-
*05	15739	X	15739	-0-	-0-	-0-	12465	3	3274	9	N	2976	2976	0			-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
12	18848	X	15606	-0-	-3242	-0-	12762	2	121	4	Y	2475	2470	0	10	8	29
							2723	9									
01	18848	X	15221	-0-	-3627	-0-	12575	2	113	4	Y	2303	2298	0	9	8	25
							2533	9									
02	15904	X	10759	-0-	-5145	-0-	8818	2	83	4	Y	1689	1679	0	4	8	31
							1858	9									
03	17608	X	13588	-0-	-4020	-0-	11127	2	107	4	Y	2140	2138	0	3	8	30
							2354	9									
04	17040	X	14913	-0-	-2127	-0-	12093	2	117	4	Y	2457	2254	0	204	1	21
							2703	9					8	8			
05	15593	X	15195	-0-	-398	-0-	12660	2	108	4	Y	2206	2194	0	12	8	21
							2427	9									

WINGHEAD 57-2-13 WELL #: 1H RRCID -> 287329 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10417 - 14693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42904	X	37513	-0-	-5391	-0-	1	1	32646	3	N	4235	4206	0	44	8	254
							207	4	4659	9							
01	42904	X	26000	-0-	-16904	-0-	1	1	22330	3	N	3192	3219	0	29	8	198
							158	4	3511	9							
02	38752	X	24228	-0-	-14524	-0-	21123	3	134	4	N	2701	2623	0	9	8	267
							2971	9									
03	42873	X	38175	-0-	-4698	-0-	1	1	33026	3	N	4485	4464	0	38	8	250
							214	4	4934	9							
04	41490	X	38864	-0-	-2626	-0-	1	1	34369	3	N	3910	3902	0	36	8	222
							193	4	4301	9							
*05	39961	X	39961	-0-	-0-	-0-	1	1	35581	3	N	3806	3756	0	41	8	231
							192	4	4187	9							

NUTRIA 57-1-16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287330 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10400 - 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
12	67301	X	36295	-0-	-31006	-0-	27836	3	8459	9	N	7690	7657	0	34	8	165
01	68209	X	68209	-0-	-0-	-0-	53313	3	14896	9	N	13542	13471	0	80	8	156
02	60788	X	49463	-0-	-11325	-0-	38673	3	10790	9	N	9809	9731	0	80	8	154
03	67301	X	63534	-0-	-3767	-0-	50484	3	13050	9	N	11864	11793	0	70	8	155
04	65130	X	59747	-0-	-5383	-0-	48323	3	11424	9	N	10385	10255	0	117	8	168
05	67301	X	58394	-0-	-8907	-0-	47550	3	10844	9	N	9858	8812	0	937	1	191
													86	8			

CODY 56-3-19 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 287349 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11100 - 20171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63488	X	62289	-0-	-1199	-0-	47815	3	508	4	N	12696	12742	0			660
							13966	9									
01	63488	X	63364	-0-	-124	-0-	48693	3	516	4	N	12868	12906	0			622
							14155	9									
02	57344	X	35450	-0-	-21894	-0-	27299	3	286	4	N	7150	7148	0	2	8	622
							7865	9									
03	66154	X	59081	-0-	-7073	-0-	45323	3	483	4	N	12068	12094	0			596
							13275	9									
04	64020	X	58470	-0-	-5550	-0-	45637	3	450	4	N	11257	11239	0	9	8	605
							12383	9									
05	63364	X	56299	-0-	-7065	-0-	44231	3	423	4	N	10586	10612	0			579
							11645	9									

YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287354 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11017 - 18728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52049	X	40482	-0-	-11567	-0-	34500	3	5982	9	N	5438	5370	0	68	8	-0-
01	52049	X	36473	-0-	-15576	-0-	31053	3	5420	9	N	4927	4874	0	53	8	-0-
02	43428	X	26814	-0-	-16614	-0-	22650	3	4164	9	N	3785	3746	0	39	8	-0-
03	43369	X	31823	-0-	-11546	-0-	26966	3	4857	9	N	4415	4388	0	27	8	-0-
04	39180	X	29423	-0-	-9757	-0-	24978	3	4445	9	N	4041	3999	0	42	8	-0-
05	40486	X	28788	-0-	-11698	-0-	24491	3	4297	9	N	3906	3876	0	30	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
12	63906	X	63906	-0-	-0-	-0-	52511	3	11395	9	N	10359	10281	0	78	8	-0-
01	63829	X	60065	-0-	-3764	-0-	49639	3	10426	9	N	9478	9355	0	123	8	-0-
02	57652	X	45484	-0-	-12168	-0-	37189	3	8295	9	N	7541	7454	0	87	8	-0-
03	63891	X	55016	-0-	-8875	-0-	45204	3	9812	9	N	8920	8848	0	72	8	-0-
04	61830	X	50323	-0-	-11507	-0-	41389	3	8934	9	N	8122	8000	0	122	8	-0-
05	63891	X	46662	-0-	-17229	-0-	39190	3	7472	9	N	6793	6705	0	88	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
12	50654	X	37457	-0-	-13197	-0-	29523	3	7934	9	N	7213	7127	0	86	8	-0-
01	50654	X	34363	-0-	-16291	-0-	26915	3	7448	9	N	6771	6704	0	67	8	-0-
02	39900	X	24218	-0-	-15682	-0-	18851	3	5367	9	N	4879	4834	0	45	8	-0-
03	38626	X	29283	-0-	-9343	-0-	22762	3	6521	9	N	5928	5891	0	37	8	-0-
04	36240	X	26671	-0-	-9569	-0-	20643	3	6028	9	N	5480	5418	0	62	8	-0-
05	37448	X	25656	-0-	-11792	-0-	19935	3	5721	9	N	5201	5155	0	46	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
12	17546	X	11036	-0-	-6510	-0-	8642	2	130	4	Y	2058	2046	0	23	8	24
							2264	9									
01	17546	X	16784	-0-	-762	-0-	13233	2	165	4	Y	3078	3050	0	18	8	34
							3386	9									
02	15036	X	12345	-0-	-2691	-0-	9536	2	126	4	Y	2439	2420	0	8	8	45
							2683	9									
03	22086	X	22086	-0-	-0-	-0-	17258	2	209	4	Y	4199	4179	0	6	8	59
							4619	9									
04	31274	X	31274	-0-	-0-	-0-	25299	2	258	4	Y	5197	5182	0	25	8	49
							5717	9									
*05	24650	X	24650	-0-	-0-	-0-	18942	2	242	4	Y	4969	4947	0	25	8	46
							5466	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
12	18104	X	10167	-0-	-7937	-0-	7726	2	120	4	Y	2110	2106	0	17	8	25
							2321	9									
01	18104	X	10573	-0-	-7531	-0-	7891	2	127	4	Y	2323	2308	0	14	8	26
							2555	9									
02	16184	X	8550	-0-	-7634	-0-	6341	2	109	4	Y	1909	1891	0	9	8	35
							2100	9									
03	17918	X	10705	-0-	-7213	-0-	7638	2	140	4	Y	2661	2654	0	5	8	37
							2927	9									
04	17340	X	13951	-0-	-3389	-0-	10390	2	192	4	Y	3063	3031	0	41	8	28
							3369	9									
*05	23932	X	23932	-0-	-0-	-0-	17968	2	269	4	Y	5177	5120	0	37	8	48
							5695	9									

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
12	23839	X	18052	-0-	-5787	-0-	12972	2	218	4	Y	4420	4382	0	19	8	52
							4862	9									
01	23794	X	23794	-0-	-0-	-0-	18263	2	234	4	Y	4815	4796	0	18	8	53
							5297	9									
02	18872	X	13362	-0-	-5510	-0-	10223	2	137	4	Y	2729	2724	0	8	8	50
							3002	9									
03	27234	X	27234	-0-	-0-	-0-	20622	2	269	4	Y	5766	5729	0	6	8	81
							6343	9									
04	23040	X	14815	-0-	-8225	-0-	11415	2	153	4	Y	2952	2991	0	14	8	28
							3247	9									
05	23808	X	16913	-0-	-6895	-0-	12527	2	196	4	Y	3809	3776	0	26	8	35
							4190	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	20098	X	20098	-0-	-0-	-0-	14978	2	214	4	Y	4460	4431	0	17	8	52
							4906	9									
01	18383	X	17873	-0-	-510	-0-	12902	2	208	4	Y	4330	4319	0	15	8	48
							4763	9									
02	17192	X	6374	-0-	-10818	-0-	4212	2	99	4	Y	1875	1882	0	7	8	34
							2063	9									
03	19034	X	4817	-0-	-14217	-0-	2652	2	111	4	Y	1867	1870	0	5	8	26
							2054	9									
04	18420	X	1428	-0-	-16992	-0-	222	2	70	4	Y	1033	1038	0	11	8	10
							1136	9									
05	19034	X	2839	-0-	-16195	-0-	1088	2	91	4	Y	1509	1487	0	18	8	14
							1660	9									

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
12	18910	X	16138	-0-	-2772	-0-	16081	3	2	4	Y	50	160	1			3
							55	9									
01	13239	X	13239	-0-	-0-	-0-	13239	3			Y	-0-	3	1			-0-
02	10220	X	5391	-0-	-4829	-0-	5391	3			Y	-0-					-0-
03	16151	X	4179	-0-	-11972	-0-	4179	3			Y	-0-					-0-
04	15630	X	4976	-0-	-10654	-0-	4976	3			Y	-0-					-0-
05	16151	X	1349	-0-	-14802	-0-	1349	3			Y	-0-					-0-

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
12	78151	X	75196	-0-	-2955	-0-	62484	3	12712	9	N	11556	11486	0	70	8	-0-
01	84090	X	84090	-0-	-0-	-0-	72440	3	11650	9	N	10591	10513	0	78	8	-0-
02	82012	X	61797	-0-	-20215	-0-	53264	3	8533	9	N	7757	7686	0	71	8	-0-
03	90799	X	64105	-0-	-26694	-0-	53940	3	10165	9	N	9241	9177	0	64	8	-0-
04	87870	X	62290	-0-	-25580	-0-	52424	3	9866	9	N	8969	8848	0	121	8	-0-
05	84103	X	61217	-0-	-22886	-0-	52116	3	9101	9	N	8274	8186	0	88	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
12	96162	X	92575	-0-	-3587	-0-	81450	3	11125	9	N	10114	10067	0	47	8	-0-
01	96162	X	89684	-0-	-6478	-0-	79657	3	10027	9	N	9115	9066	0	49	8	-0-
02	86856	X	63815	-0-	-23041	-0-	56602	3	7213	9	N	6557	6511	0	46	8	-0-
03	96162	X	83738	-0-	-12424	-0-	75022	3	8716	9	N	7924	7883	0	41	8	-0-
04	91080	X	80704	-0-	-10376	-0-	72561	3	8143	9	N	7403	7329	0	74	8	-0-
05	92566	X	77615	-0-	-14951	-0-	70109	3	7506	9	N	6824	6772	0	52	8	-0-

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
12	82460	X	76752	-0-	-5708	-0-	64091	3	12661	9	N	11510	11437	0	73	8	-0-
01	82460	X	71962	-0-	-10498	-0-	59965	3	11997	9	N	10906	10830	0	76	8	-0-
02	73528	X	54473	-0-	-19055	-0-	45780	3	8693	9	N	7903	7826	0	77	8	-0-
03	81406	X	66979	-0-	-14427	-0-	56445	3	10534	9	N	9576	9509	0	67	8	-0-
04	78240	X	64789	-0-	-13451	-0-	54637	3	10152	9	N	9229	9111	0	118	8	-0-
05	76756	X	63753	-0-	-13003	-0-	54520	3	9233	9	N	8394	8308	0	86	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	14725	X	9341	-0-	-5384	-0-	5181	3	199	4	Y	3601	3439	1	182	8	75
							3961	9									
01	12679	X	10141	-0-	-2538	-0-	4892	3	276	4	Y	4521	4431	1	53	8	112
							4973	9									
02	12460	X	7741	-0-	-4719	-0-	3619	3	202	4	Y	3564	3604	1	16	8	56
							3920	9									
03	13795	X	8817	-0-	-4978	-0-	3265	3	277	4	Y	4795	4723	1	24	8	104
							5275	9									
04	13350	X	6348	-0-	-7002	-0-	1361	3	245	4	Y	4311	4327	1	18	8	70
							4742	9									
05	10137	X	8509	-0-	-1628	-0-	952	3	264	4	Y	6630	4285	1	2322	8	93
							7293	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
12	14353	X	10886	-0-	-3467	-0-	8692	3	117	4	Y	1888	1817	1	63	8	40
							2077	9									
01	13547	X	13093	-0-	-454	-0-	10408	3	135	4	Y	2318	2277	1	23	8	58
							2550	9									
02	13277	X	13277	-0-	-0-	-0-	10996	3	127	4	Y	1958	1983	1	2	8	31
							2154	9									
03	16085	X	16085	-0-	-0-	-0-	13271	3	153	4	Y	2419	2382	1	16	8	52
							2661	9									
04	14811	X	14811	-0-	-0-	-0-	12053	3	151	4	Y	2370	2364	1	20	8	38
							2607	9									
05	14694	X	13580	-0-	-1114	-0-	10919	3	165	4	Y	2269	2251	1	7	8	49
							2496	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
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	8			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
02	14B DENY		5963	-0-	5963	5963	5906	3	57	9	Y	52	52	8			-0-
03	18514	X	12551	-0-	-5963	-0-	12496	3	55	9	Y	50	50	8			-0-
04	12635	X	12635	-0-	-0-	-0-	12535	3	100	9	Y	91	91	8			-0-
*05	20700	X	20700	-0-	-0-	-0-	16675	3	4025	9	Y	3659	3569	0	90	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
12	54467	X	40517	-0-	-13950	-0-	36301	3	187	4	Y	3663	3629	1	39	8	101
							4029	9									
01	54467	X	40376	-0-	-14091	-0-	36059	3	189	4	Y	3753	3700	1	39	8	115
							4128	9									
02	45892	X	29268	-0-	-16624	-0-	26373	3	128	4	Y	2515	2485	1	29	8	116
							2767	9									
03	50003	X	37858	-0-	-12145	-0-	34059	3	168	4	Y	3301	3280	1	25	8	112
							3631	9									
04	40560	X	39386	-0-	-1174	-0-	35412	3	177	4	Y	3452	3409	1	53	8	102
							3797	9									
05	40517	X	40205	-0-	-312	-0-	36331	3	175	4	Y	3363	3272	1	55	8	138
							3699	9									

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
12	31341	X	28803	-0-	-2538	-0-	26614	3	2189	9	N	1990	1997	1	43	8	108
01	31342	X	31342	-0-	-0-	-0-	28853	3	2489	9	N	2263	2182	1	44	8	145
02	27916	X	20266	-0-	-7650	-0-	18873	3	1393	9	N	1266	1093	1	12	8	306
03	30473	X	29958	-0-	-515	-0-	27784	3	2174	9	N	1976	2016	1	9	8	257
04	30360	X	29836	-0-	-524	-0-	28131	3	1705	9	N	1550	1641	1	10	8	156
*05	31551	X	31551	-0-	-0-	-0-	29567	3	1984	9	N	1804	1810	1	18	8	132

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS 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	39556	X	29395	-0-	-10161	-0-	23549	3	257	4	Y	5081	5009	0	64	8	123
							5589	9									
01	38471	X	37923	-0-	-548	-0-	30772	3	313	4	Y	6216	6160	0	63	8	116
							6838	9									
02	34888	X	22259	-0-	-12629	-0-	18339	3	176	4	Y	3404	1628	0	1707	1	143
							3744	9					42	8			
03	38626	X	35400	-0-	-3226	-0-	29049	3	280	4	Y	5519	5588	1	55	8	19
							6071	9									
04	37380	X	36521	-0-	-859	-0-	29828	3	292	4	Y	5819	3339	0	2277	1	141
							6401	9					81	8			
05	37913	X	33936	-0-	-3977	-0-	27611	3	274	4	Y	5501	5435	0	73	8	134
							6051	9									

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. GAS 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	13051	X	8373	-0-	-4678	-0-	6058	2	115	4	Y	2000	2312	1	35	8	46
							2200	9									
01	13051	X	12391	-0-	-660	-0-	9040	2	168	4	Y	2894	2638	1	54	8	248
							3183	9									
02	11732	X	9672	-0-	-2060	-0-	7193	2	119	4	Y	2145	2183	1	15	8	195
							2360	9									
03	14118	X	14118	-0-	-0-	-0-	10804	2	161	4	Y	2866	2831	1	12	8	218
							3153	9									
04	12244	X	12244	-0-	-0-	-0-	9785	2	116	4	Y	2130	2091	1	11	8	246
							2343	9									
*05	18239	X	18239	-0-	-0-	-0-	14774	2	168	4	Y	2997	2898	1	29	8	316
							3297	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. GAS 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	26412	X	25565	-0-	-847	-0-	20432	2	221	4	Y	4465	4277	0	52	8	442
							4912	9									
01	26226	X	25132	-0-	-1094	-0-	20407	2	208	4	Y	4106	4100	0	82	8	366
							4517	9									
02	21812	X	20769	-0-	-1043	-0-	16981	2	163	4	Y	3295	3252	0	27	8	382
							3625	9									
03	25575	X	19688	-0-	-5887	-0-	15684	2	175	4	Y	3481	3535	0	30	8	298
							3829	9									
04	24750	X	20054	-0-	-4696	-0-	16144	2	181	4	Y	3390	3367	0	19	8	302
							3729	9									
05	25575	X	13878	-0-	-11697	-0-	10126	2	174	4	Y	3253	3211	0	26	8	318
							3578	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. GAS 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	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	6667	3	64	4	N	1511	1445	0	7	8	300
							1662	9									
01	11082	X	11082	-0-	-0-	-0-	9206	3	71	4	N	1641	1681	0	2	8	258
							1805	9									
02	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	7049	3	47	4	N	1065	1070	0			253
							1172	9									
03	14387	X	14387	-0-	-0-	-0-	12332	3	79	4	N	1796	1765	0	2	8	282
							1976	9									
04	13237	X	13237	-0-	-0-	-0-	11270	3	75	4	N	1720	1707	0	2	8	293
							1892	9									
05	11067	X	11021	-0-	-46	-0-	9212	3	69	4	N	1582	1620	0	1	8	254
							1740	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
12	26412	X	6603	-0-	-19809	-0-	4139	2	108	4	Y	2142	2258	0	27	8	212
							2356	9									
01	28768	X	21897	-0-	-6871	-0-	17681	2	192	4	Y	3658	3460	0	85	8	325
							4024	9									
02	25984	X	19781	-0-	-6203	-0-	16234	2	160	4	Y	3079	3009	0	40	8	355
							3387	9									
03	28768	X	27250	-0-	-1518	-0-	21976	2	229	4	Y	4586	4510	0	38	8	393
							5045	9									
04	26985	X	26985	-0-	-0-	-0-	21769	2	241	4	Y	4523	4487	0	26	8	403
							4975	9									
*05	25294	X	25294	-0-	-0-	-0-	20480	2	225	4	Y	4172	4133	0	34	8	408
							4589	9									

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
12	64449	X	52739	-0-	-11710	-0-	45905	3	6834	9	N	6213	6171	0	42	8	-0-
01	64449	X	50302	-0-	-14147	-0-	43688	3	6614	9	N	6013	5967	0	46	8	-0-
02	58128	X	33138	-0-	-24990	-0-	28083	3	5055	9	N	4595	4552	0	43	8	-0-
03	59117	X	46217	-0-	-12900	-0-	40307	3	5910	9	N	5373	5332	0	41	8	-0-
04	55170	X	47870	-0-	-7300	-0-	41924	3	5946	9	N	5405	5333	0	72	8	-0-
05	52731	X	51033	-0-	-1698	-0-	45082	3	5951	9	N	5410	5354	0	56	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
12	93155	X	68649	-0-	-24506	-0-	55065	3	13584	9	N	12349	12195	0	154	8	-0-
01	78554	X	70627	-0-	-7927	-0-	57824	3	12803	9	N	11639	11503	0	136	8	-0-
02	71260	X	43069	-0-	-28191	-0-	35539	3	7530	9	N	6845	6774	0	71	8	-0-
03	78895	X	40127	-0-	-38768	-0-	32791	3	7336	9	N	6669	6564	0	105	8	-0-
04	76350	X	41749	-0-	-34601	-0-	34213	3	7536	9	N	6851	6714	0	137	8	-0-
05	70618	X	58259	-0-	-12359	-0-	47530	3	10729	9	N	9754	9616	0	138	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
12	48980	X	33557	-0-	-15423	-0-	27313	3	6244	9	N	5676	5657	0	32	8	121
01	70894	X	70894	-0-	-0-	-0-	59335	3	11559	9	N	10508	10442	0	66	8	121
02	47598	X	47598	-0-	-0-	-0-	39020	3	8578	9	N	7798	7730	0	67	8	122
03	64373	X	64373	-0-	-0-	-0-	54000	3	10373	9	N	9430	9374	0	55	8	123
04	56693	X	56693	-0-	-0-	-0-	47414	3	9279	9	N	8435	8330	0	92	8	136
*05	49273	X	49273	-0-	-0-	-0-	40445	3	8828	9	N	8025	7174	0	763	1	155
													69	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
12	38038	X	38038	-0-	-0-	-0-	29201	3	8837	9	N	8034	7584	0	407	8	164
01	72452	X	72452	-0-	-0-	-0-	56649	3	15803	9	N	14366	14246	0	118	8	166
02	55680	X	55680	-0-	-0-	-0-	43748	3	11932	9	N	10847	10731	0	112	8	170
03	69166	X	69166	-0-	-0-	-0-	54917	3	14249	9	N	12954	12873	0	82	8	169
04	64099	X	64099	-0-	-0-	-0-	51211	3	12888	9	N	11716	11565	0	131	8	189
*05	60371	X	60371	-0-	-0-	-0-	48529	3	11842	9	N	10765	9626	0	1023	1	208
													97	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. (I) GAS 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	15314	X	11965	-0-	-3349	-0-	9202	2	116	4	Y	2406	2394	0	9	8	28
							2647	9									
01	15314	X	13693	-0-	-1621	-0-	10692	2	126	4	Y	2614	2604	0	9	8	29
							2875	9									
02	13160	X	9037	-0-	-4123	-0-	6784	2	94	4	Y	1963	1951	0	5	8	36
							2159	9									
03	14570	X	13812	-0-	-758	-0-	10772	2	127	4	Y	2648	2644	0	3	8	37
							2913	9									
04	14100	X	12261	-0-	-1839	-0-	9712	2	89	4	Y	2236	2252	0			21
							2460	9									
05	13702	X	12452	-0-	-1250	-0-	9661	2	98	4	Y	2448	2446	0			23
							2693	9									

BIRDIE-BELL 54-2-18 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287754 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 11476 PERF.11801 - 16165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6200	X	4230	-0-	-1970	-0-	2072	2	117	4	Y	1855	1861	0	20	8	225
							2041	9									
01	7068	X	4016	-0-	-3052	-0-	1610	2	129	4	Y	2070	2042	0	19	8	234
							2277	9									
02	6748	X	3060	-0-	-3688	-0-	1303	2	87	4	Y	1518	1432	0	8	8	312
							1670	9									
03	7471	X	4469	-0-	-3002	-0-	1940	2	123	4	Y	2187	2147	0	5	8	347
							2406	9									
04	5550	X	4324	-0-	-1226	-0-	1908	2	120	4	Y	2087	2096	0	15	8	323
							2296	9									
*05	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	1881	2	126	4	Y	2123	2084	0	24	8	338
							2335	9									

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287768 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10945 - 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
12	80189	X	80189	-0-	-0-	-0-	63139	3	17050	9	N	15500	15399	0	101	8	-0-
01	59849	X	59849	-0-	-0-	-0-	47355	3	12494	9	N	11358	11271	0	87	8	-0-
02	49140	X	36126	-0-	-13014	-0-	28331	3	7795	9	N	7086	7011	0	75	8	-0-
03	82284	X	82284	-0-	-0-	-0-	65783	3	16501	9	N	15001	14888	0	113	8	-0-
04	75083	X	75083	-0-	-0-	-0-	60510	3	14573	9	N	13248	13037	0	211	8	-0-
*05	72202	X	72202	-0-	-0-	-0-	57934	3	14268	9	N	12971	12759	0	212	8	-0-

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287770 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10975 - 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
12	41726	X	41343	-0-	-383	-0-	32935	3	8408	9	N	7644	7582	0	62	8	-0-
01	52255	X	52255	-0-	-0-	-0-	41702	3	10553	9	N	9594	9504	0	90	8	-0-
02	60400	X	60400	-0-	-0-	-0-	48935	3	11465	9	N	10423	10303	0	120	8	-0-
03	67025	X	67025	-0-	-0-	-0-	54366	3	12659	9	N	11508	11409	0	99	8	-0-
04	60155	X	60155	-0-	-0-	-0-	49004	3	11151	9	N	10137	9973	0	164	8	-0-
*05	59194	X	59194	-0-	-0-	-0-	48317	3	10877	9	N	9888	9768	0	120	8	-0-

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: RRCID -> 287790 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10975 - 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
12	0		16811	-0-	16811	1452557	14293	3	107	4	Y	2192	2170	0	29	8	104
							2411	9									
01	0		17266	-0-	17266	1469823	14744	3	105	4	Y	2197	2149	0	56	8	96
							2417	9									
02	0		12114	-0-	12114	1481937	10442	3	71	4	Y	1455	1426	0	22	8	103
							1601	9									
03	0		16551	-0-	16551	1498488	14140	3	103	4	Y	2098	2057	0	29	8	115
							2308	9									
04	0		15267	-0-	15267	1513755	12930	3	98	4	Y	2035	2011	0	28	8	111
							2239	9									
05	0		14616	-0-	14616	1528371	12587	3	86	4	Y	1766	1752	0	11	8	114
							1943	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287794 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12688 - 20937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49352	X	31575	-0-	-17777	-0-	25499	3	6076	9	N	5524	5493	0	31	8	-0-
01	49352	X	30978	-0-	-18374	-0-	25118	3	5860	9	N	5327	5294	0	33	8	-0-
02	38696	X	23429	-0-	-15267	-0-	19028	3	4401	9	N	4001	3967	0	34	8	-0-
03	41819	X	26144	-0-	-15675	-0-	21269	3	4875	9	N	4432	4405	0	27	8	-0-
04	33900	X	22125	-0-	-11775	-0-	19049	3	3076	9	N	2796	2749	0	47	8	-0-
05	31589	X	21329	-0-	-10260	-0-	17660	3	3669	9	N	3335	3304	0	31	8	-0-

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287898 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10600 - 20359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69108	X	69108	-0-	-0-	-0-	57184	3	11924	9	N	10840	10662	0	178	8	-0-
01	74772	X	69381	-0-	-5391	-0-	58043	3	11338	9	N	10307	10261	0	46	8	-0-
02	72716	X	58248	-0-	-14468	-0-	49159	3	9089	9	N	8263	8263	0			-0-
03	80507	X	64735	-0-	-15772	-0-	53957	3	10778	9	N	9798	9769	0	29	8	-0-
04	77910	X	57882	-0-	-20028	-0-	48851	3	9031	9	N	8210	8187	0	23	8	-0-
05	69378	X	55696	-0-	-13682	-0-	47114	3	8582	9	N	7802	7802	0			-0-

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287899 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10415 - 20146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91884	X	80668	-0-	-11216	-0-	64156	3	16512	9	N	15011	14914	0	97	8	-0-
01	91884	X	79485	-0-	-12399	-0-	63799	3	15686	9	N	14260	14156	0	104	8	-0-
02	82992	X	36083	-0-	-46909	-0-	29007	3	7076	9	N	6433	6367	0	66	8	-0-
03	87854	X	61480	-0-	-26374	-0-	48766	3	12714	9	N	11558	11477	0	81	8	-0-
04	85020	X	72993	-0-	-12027	-0-	58812	3	14181	9	N	12892	12725	0	167	8	-0-
05	80662	X	69367	-0-	-11295	-0-	56378	3	12989	9	N	11808	11691	0	117	8	-0-

TARANTULA HAWK 2-40 B WELL #: 2H RRCID -> 288040 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11015 - 20786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	81809	X	63660	-0-	-18149	-0-	48922	3	14738	9	N	13398	12932	0	466	8	-0-
01	77965	X	67177	-0-	-10788	-0-	52319	3	14858	9	N	13507	13260	0	247	8	-0-
02	67704	X	47325	-0-	-20379	-0-	37066	3	10259	9	N	9326	9220	0	106	8	-0-
03	72788	X	60736	-0-	-12052	-0-	47546	3	13190	9	N	11991	11744	0	247	8	-0-
04	66300	X	57579	-0-	-8721	-0-	45383	3	12196	9	N	11087	10729	0	358	8	-0-
05	67456	X	51076	-0-	-16380	-0-	40057	3	11019	9	N	10017	9889	0	128	8	-0-

TARANTULA HAWK 2-40 A WELL #: 1H RRCID -> 288042 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11060 - 20905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63891	X	43138	-0-	-20753	-0-	32384	3	10754	9	N	9776	9431	0	345	8	-0-
01	59582	X	44852	-0-	-14730	-0-	33978	3	10874	9	N	9885	9703	0	182	8	-0-
02	50540	X	24995	-0-	-25545	-0-	19606	3	5389	9	N	4899	4836	0	63	8	-0-
03	52576	X	41158	-0-	-11418	-0-	31577	3	9581	9	N	8710	8523	0	187	8	-0-
04	47910	X	38844	-0-	-9066	-0-	29754	3	9090	9	N	8264	7998	0	266	8	-0-
05	45043	X	30982	-0-	-14061	-0-	23399	3	7583	9	N	6894	6805	0	89	8	-0-

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
12	54095	X	31706	-0-	-22389	-0-	24564	3	7142	9	N	6493	6460	0	33	8	-0-
01	42718	X	24440	-0-	-18278	-0-	17611	3	6829	9	N	6208	6172	0	36	8	-0-
02	36792	X	14567	-0-	-22225	-0-	12201	3	2366	9	N	2151	2130	0	21	8	-0-
03	39468	X	39468	-0-	-0-	-0-	32767	3	6701	9	N	6092	6054	0	38	8	-0-
04	34882	X	34882	-0-	-0-	-0-	29226	3	5656	9	N	5142	5084	0	58	8	-0-
*05	33068	X	33068	-0-	-0-	-0-	27837	3	5231	9	N	4755	4714	0	41	8	-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288135 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10424 - 22118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112034	X	91153	-0-	-20881	-0-	71093	3	20060	9	N	18236	18126	0	110	8	-0-
01	112034	X	88123	-0-	-23911	-0-	68878	3	19245	9	N	17495	17374	0	121	8	-0-
02	101192	X	22665	-0-	-78527	-0-	17514	3	5151	9	N	4683	4636	0	47	8	-0-
03	98301	X	50707	-0-	-47594	-0-	39477	3	11230	9	N	10209	10136	0	73	8	-0-
04	88920	X	79990	-0-	-8930	-0-	62067	3	17923	9	N	16294	16094	0	200	8	-0-
05	91140	X	72578	-0-	-18562	-0-	56895	3	15683	9	N	14257	14122	0	135	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BLUEGILL 57-1-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288163 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10402 - 20620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94705	X	80312	-0-	-14393	-0-	61159	3	19153	9	N	17412	17301	0	111	8	-0-
01	94705	X	78512	-0-	-16193	-0-	60433	3	18079	9	N	16435	16315	0	120	8	-0-
02	80500	X	20399	-0-	-60101	-0-	14566	3	5833	9	N	5303	5255	0	48	8	-0-
03	85684	X	65352	-0-	-20332	-0-	48274	3	17078	9	N	15525	15431	0	94	8	-0-
04	82350	X	69104	-0-	-13246	-0-	52787	3	16317	9	N	14834	14643	0	191	8	-0-
05	80321	X	63807	-0-	-16514	-0-	49391	3	14416	9	N	13105	12977	0	128	8	-0-

REDBUD 55-1-12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288164 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 11785 PERF.12115 - 19509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47399	X	42948	-0-	-4451	-0-	33189	3	9759	9	N	8872	8815	0	25	8	104
01	47399	X	39304	-0-	-8095	-0-	30160	3	9144	9	N	8313	8304	0	21	8	92
02	40124	X	15038	-0-	-25086	-0-	11657	3	3381	9	N	3074	3104	0	6	8	56
03	42935	X	7022	-0-	-35913	-0-	4911	3	2111	9	N	1919	1933	0	15	8	27
04	41550	X	13909	-0-	-27641	-0-	10487	3	3422	9	N	3111	3034	0	75	8	29
05	42935	X	17323	-0-	-25612	-0-	17265	3	58	9	N	53	29	0	53	8	-0-

BLUEGILL 57-1-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288165 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10588 - 20943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	100626	X	80081	-0-	-20545	-0-	64756	3	15325	9	N	13932	13851	0	81	8	-0-
01	100626	X	75234	-0-	-25392	-0-	61087	3	14147	9	N	12861	12775	0	86	8	-0-
02	86240	X	51263	-0-	-34977	-0-	41637	3	9626	9	N	8751	8675	0	76	8	-0-
03	84413	X	70249	-0-	-14164	-0-	57140	3	13109	9	N	11917	11844	0	73	8	-0-
04	80610	X	64423	-0-	-16187	-0-	52671	3	11752	9	N	10684	10558	0	126	8	-0-
05	80073	X	57383	-0-	-22690	-0-	47087	3	10296	9	N	9360	9274	0	86	8	-0-

BOXWOOD 55-1-12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288166 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 11752 PERF.12088 - 18942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43834	X	31687	-0-	-12147	-0-	24295	3	7392	9	N	6720	6660	0	26	8	78
01	40393	X	34642	-0-	-5751	-0-	26166	3	8476	9	N	7705	7674	0	24	8	85
02	36484	X	20334	-0-	-16150	-0-	15459	3	4875	9	N	4432	4426	0	10	8	81
03	33260	X	33260	-0-	-0-	-0-	25557	3	7703	9	N	7003	6978	0	8	8	98
04	33510	X	29058	-0-	-4452	-0-	22642	3	6416	9	N	5833	5857	0	19	8	55
05	34627	X	22875	-0-	-11752	-0-	22844	3	31	9	N	28	55	0	28	8	-0-

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
12	59241	X	46966	-0-	-12275	-0-	37013	3	9953	9	N	9048	9009	0	39	8	-0-
01	49662	X	45034	-0-	-4628	-0-	35482	3	9552	9	N	8684	8650	0	34	8	-0-
02	44968	X	25495	-0-	-19473	-0-	19641	3	5854	9	N	5322	5307	0	15	8	-0-
03	49786	X	39851	-0-	-9935	-0-	31531	3	8320	9	N	7564	7552	0	12	8	-0-
04	48180	X	39599	-0-	-8581	-0-	31334	3	8265	9	N	7514	7486	0	28	8	-0-
05	46965	X	38871	-0-	-8094	-0-	30912	3	7959	9	N	7235	7194	0	41	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
12	36084	X	22579	-0-	-13505	-0-	17017	3	5562	9	N	5056	5035	0	21	8	-0-
01	33945	X	25115	-0-	-8830	-0-	19048	3	6067	9	N	5515	5495	0	20	8	-0-
02	27804	X	17461	-0-	-10343	-0-	13306	3	4155	9	N	3777	3769	0	8	8	-0-
03	30008	X	24343	-0-	-5665	-0-	18699	3	5644	9	N	5131	5124	0	7	8	-0-
04	29040	X	22364	-0-	-6676	-0-	17237	3	5127	9	N	4661	4645	0	16	8	-0-
05	25110	X	23870	-0-	-1240	-0-	18250	3	5620	9	N	5109	5083	0	26	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
12	72385	X	56437	-0-	-15948	-0-	44908	3	11529	9	N	10481	10409	0	63	8	122
01	68882	X	55034	-0-	-13848	-0-	43628	3	11406	9	N	10369	10323	0	53	8	115
02	61152	X	47297	-0-	-13855	-0-	37573	3	9724	9	N	8840	8763	0	31	8	161
03	63302	X	53404	-0-	-9898	-0-	42793	3	10611	9	N	9646	9654	0	18	8	135
04	61260	X	50953	-0-	-10307	-0-	39821	3	11132	9	N	10120	9134	0	992	1	85
													44	8			
05	56451	X	51735	-0-	-4716	-0-	40727	3	11008	9	N	10007	9932	0	67	8	93

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
12	85963	X	64190	-0-	-21773	-0-	52181	3	12009	9	N	10917	10868	0	49	8	-0-
01	71827	X	64866	-0-	-6961	-0-	52528	3	12338	9	N	11216	11174	0	42	8	-0-
02	63364	X	32697	-0-	-30667	-0-	27659	3	5038	9	N	4580	4569	0	11	8	-0-
03	69998	X	53985	-0-	-16013	-0-	43547	3	10438	9	N	9489	9475	0	14	8	-0-
04	67740	X	58449	-0-	-9291	-0-	47123	3	11326	9	N	10296	10261	0	35	8	-0-
05	64852	X	59802	-0-	-5050	-0-	48672	3	11130	9	N	10118	10064	0	54	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
12	25637	X	19842	-0-	-5795	-0-	14273	3	5569	9	N	5063	5047	0	16	8	-0-
01	25637	X	17250	-0-	-8387	-0-	12228	3	5022	9	N	4565	4551	0	14	8	-0-
02	17836	X	6810	-0-	-11026	-0-	4317	3	2493	9	N	2266	2261	0	5	8	-0-
03	19840	X	12480	-0-	-7360	-0-	8247	3	4233	9	N	3848	3844	0	4	8	-0-
04	19200	X	14264	-0-	-4936	-0-	9883	3	4381	9	N	3983	3971	0	12	8	-0-
05	19840	X	13680	-0-	-6160	-0-	9519	3	4161	9	N	3783	3766	0	17	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
12	41385	X	34319	-0-	-7066	-0-	26857	3	7462	9	N	6784	6754	0	30	8	-0-
01	37944	X	30217	-0-	-7727	-0-	23682	3	6535	9	N	5941	5916	0	25	8	-0-
02	30436	X	19768	-0-	-10668	-0-	15431	3	4337	9	N	3943	3932	0	11	8	-0-
03	34317	X	27211	-0-	-7106	-0-	21187	3	6024	9	N	5476	5467	0	9	8	-0-
04	33210	X	27001	-0-	-6209	-0-	21181	3	5820	9	N	5291	5270	0	21	8	-0-
05	34317	X	26720	-0-	-7597	-0-	21273	3	5447	9	N	4952	4921	0	31	8	-0-

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
12	33356	X	19712	-0-	-13644	-0-	14719	3	4993	9	N	4539	4518	0	21	8	-0-
01	30473	X	17462	-0-	-13011	-0-	12777	3	4685	9	N	4259	4241	0	18	8	-0-
02	23520	X	14446	-0-	-9074	-0-	11087	3	3359	9	N	3054	3045	0	9	8	-0-
03	24738	X	18676	-0-	-6062	-0-	13893	3	4783	9	N	4348	4342	0	6	8	-0-
04	23940	X	16683	-0-	-7257	-0-	12519	3	4164	9	N	3785	3771	0	14	8	-0-
*05	20775	X	20775	-0-	-0-	-0-	15802	3	4973	9	N	4521	4495	0	26	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
12	84382	X	59768	-0-	-24614	-0-	46380	3	13388	9	N	12171	12119	0	52	8	-0-
01	77438	X	54131	-0-	-23307	-0-	41966	3	12165	9	N	11059	11014	0	45	8	-0-
02	61040	X	34533	-0-	-26507	-0-	26785	3	7748	9	N	7044	7024	0	20	8	-0-
03	63240	X	53357	-0-	-9883	-0-	41209	3	12148	9	N	11044	11029	0	15	8	-0-
04	61200	X	50352	-0-	-10848	-0-	39218	3	11134	9	N	10122	10086	0	36	8	-0-
05	59768	X	47575	-0-	-12193	-0-	37266	3	10309	9	N	9372	9319	0	53	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
12	57226	X	48411	-0-	-8815	-0-	39192	3	9219	9	N	8381	8316	0	65	8	-0-
01	57226	X	46884	-0-	-10342	-0-	37933	3	8951	9	N	8137	8082	0	55	8	-0-
02	47376	X	35873	-0-	-11503	-0-	28881	3	6992	9	N	6356	6329	0	27	8	-0-
03	52452	X	42777	-0-	-9675	-0-	34552	3	8225	9	N	7477	7458	0	19	8	-0-
04	53163	X	53163	-0-	-0-	-0-	42837	3	10326	9	N	9387	9346	0	41	8	-0-
*05	107587	X	107587	-0-	-0-	-0-	85859	3	21728	9	N	19753	19671	0	82	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
12	103540	X	59612	-0-	-43928	-0-	48351	3	11261	9	Y	10237	9853	0	395	8	56
01	103540	X	56297	-0-	-47243	-0-	45612	3	10685	9	Y	9714	9437	0	276	8	57
02	74480	X	46804	-0-	-27676	-0-	37633	3	9171	9	Y	8337	7918	0	414	8	62
03	82460	X	62000	-0-	-20460	-0-	50572	3	11428	9	Y	10389	10255	0	147	8	49
04	73980	X	59341	-0-	-14639	-0-	48452	3	10889	9	Y	9899	9744	0	160	8	44
05	59644	X	57782	-0-	-1862	-0-	47150	3	10632	9	Y	9665	9567	0	92	8	50

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
12	78399	X	63994	-0-	-14405	-0-	52292	3	11702	9	Y	10638	10512	0	126	8	60
01	78399	X	66272	-0-	-12127	-0-	54331	3	11941	9	Y	10855	10680	0	171	8	64
02	60900	X	34685	-0-	-26215	-0-	28098	3	6587	9	Y	5988	5944	0	62	8	46
03	67425	X	65539	-0-	-1886	-0-	55037	3	10502	9	Y	9547	9453	0	95	8	45
04	65250	X	65144	-0-	-106	-0-	54061	3	11083	9	Y	10075	9936	0	139	8	45
05	66309	X	64264	-0-	-2045	-0-	53383	3	10881	9	Y	9892	9803	0	82	8	52

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
12	82212	X	58502	-0-	-23710	-0-	44465	3	14037	9	N	12761	12706	0	55	8	-0-
01	71734	X	55065	-0-	-16669	-0-	42171	3	12894	9	N	11722	11676	0	46	8	-0-
02	58856	X	33921	-0-	-24935	-0-	25973	3	7948	9	N	7225	7205	0	20	8	-0-
03	65162	X	48409	-0-	-16753	-0-	36563	3	11846	9	N	10769	10754	0	15	8	-0-
04	63060	X	53716	-0-	-9344	-0-	41832	3	11884	9	N	10804	10764	0	40	8	-0-
05	58497	X	54915	-0-	-3582	-0-	44170	3	10745	9	N	9768	9711	0	57	8	-0-

HERON 54-2-4 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288962 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12183 - 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
12	51987	X	43007	-0-	-8980	-0-	33518	3	9489	9	N	8626	8611	0	15	8	-0-
01	51987	X	39955	-0-	-12032	-0-	31219	3	8736	9	N	7942	7925	0	17	8	-0-
02	41440	X	27967	-0-	-13473	-0-	21762	3	6205	9	N	5641	5633	0	8	8	-0-
03	45880	X	38207	-0-	-7673	-0-	29955	3	8252	9	N	7502	7497	0	5	8	-0-
04	44400	X	34704	-0-	-9696	-0-	27727	3	6977	9	N	6343	6333	0	10	8	-0-
05	42997	X	36717	-0-	-6280	-0-	28258	3	8459	9	N	7690	7679	0	11	8	-0-

HERON 54-2-4 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289101 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11788 - 22068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	75082	X	55610	-0-	-19472	-0-	40487	3	15123	9	N	13748	13667	0	81	8	-0-
01	71641	X	51700	-0-	-19941	-0-	37645	3	14055	9	N	12777	12711	0	66	8	-0-
02	63644	X	42684	-0-	-20960	-0-	31122	3	11562	9	N	10511	10476	0	35	8	-0-
03	65348	X	54021	-0-	-11327	-0-	39303	3	14718	9	N	13380	13356	0	24	8	-0-
04	58770	X	31066	-0-	-27704	-0-	22600	3	8466	9	N	7696	7662	0	34	8	-0-
05	55614	X	-0-	-0-	-55614	-0-					N	-0-					-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289185 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12176 - 22183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	85519	X	85519	-0-	-0-	-0-	70017	3	15502	9	N	14093	14010	0	83	8	-0-
01	83458	X	83458	-0-	-0-	-0-	68549	3	14909	9	N	13554	13482	0	72	8	-0-
02	65287	X	65287	-0-	-0-	-0-	53650	3	11637	9	N	10579	10541	0	38	8	-0-
03	89973	X	89973	-0-	-0-	-0-	74390	3	15583	9	N	14166	14140	0	26	8	-0-
04	84681	X	84681	-0-	-0-	-0-	70410	3	14271	9	N	12974	12910	0	64	8	-0-
*05	78076	X	78076	-0-	-0-	-0-	65015	3	13061	9	N	11874	11786	0	88	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289191 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11750 - 21735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84968	X	84968	-0-	-0-	-0-	62867	3	22101	9	N	20092	20003	0	89	8	-0-
01	79548	X	79548	-0-	-0-	-0-	59398	3	20150	9	N	18318	18218	0	100	8	-0-
02	50480	X	50480	-0-	-0-	-0-	37162	3	13318	9	N	12107	12070	0	37	8	-0-
03	56065	X	56065	-0-	-0-	-0-	41435	3	14630	9	N	13300	13275	0	25	8	-0-
04	45684	X	45684	-0-	-0-	-0-	33225	3	12459	9	N	11326	11267	0	59	8	-0-
*05	53442	X	53442	-0-	-0-	-0-	39429	3	14013	9	N	12739	12652	0	87	8	-0-

MAPLE STATE 56-2-12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289204 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11074 - 21274

12	119877	X	97839	-0-	-22038	-0-	76471	3	21368	9	N	19425	19351	0	74	8	-0-
01	119877	X	93190	-0-	-26687	-0-	72761	3	20429	9	N	18572	18476	0	96	8	-0-
02	108276	X	36497	-0-	-71779	-0-	28500	3	7997	9	N	7270	7177	0	93	8	-0-
03	118792	X	61969	-0-	-56823	-0-	49964	3	12005	9	N	10914	10823	0	91	8	-0-
04	101940	X	71679	-0-	-30261	-0-	56449	3	15230	9	N	13845	13694	0	151	8	-0-
05	97836	X	66598	-0-	-31238	-0-	51795	3	14803	9	N	13457	13358	0	99	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289220 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 11533 PERF.11838 - 22079

12	84010	X	71010	-0-	-13000	-0-	53175	3	17835	9	N	16214	16146	0	68	8	-0-
01	80259	X	78154	-0-	-2105	-0-	58150	3	20004	9	N	18185	18093	0	92	8	-0-
02	68264	X	62343	-0-	-5921	-0-	46585	3	15758	9	N	14325	14288	0	37	8	-0-
03	73168	X	73168	-0-	-0-	-0-	54833	3	18335	9	N	16668	16646	0	22	8	-0-
04	75630	X	63959	-0-	-11671	-0-	48005	3	15954	9	N	14504	14453	0	51	8	-0-
05	78151	X	61157	-0-	-16994	-0-	45778	3	15379	9	N	13981	13908	0	73	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 289237 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11749 - 21764

12	92907	X	73325	-0-	-19582	-0-	54978	3	18347	9	N	16679	16605	0	74	8	-0-
01	82553	X	70147	-0-	-12406	-0-	52868	3	17279	9	N	15708	15643	0	65	8	-0-
02	65996	X	59205	-0-	-6791	-0-	45655	3	13550	9	N	12318	12284	0	34	8	-0-
03	73315	X	14086	-0-	-59229	-0-	10686	3	3400	9	N	3091	3086	0	5	8	-0-
04	70950	X	68619	-0-	-2331	-0-	52001	3	16618	9	N	15107	15039	0	68	8	-0-
05	73315	X	65302	-0-	-8013	-0-	49642	3	15660	9	N	14236	14144	0	92	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289334 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 11778 PERF.12065 - 22006

12	71591	X	71591	-0-	-0-	-0-	58957	3	12634	9	N	11485	11405	0	80	8	-0-
01	69651	X	69651	-0-	-0-	-0-	57329	3	12322	9	N	11202	11114	0	88	8	-0-
02	50404	X	50404	-0-	-0-	-0-	41512	3	8892	9	N	8084	8050	0	34	8	-0-
03	62581	X	62581	-0-	-0-	-0-	52229	3	10352	9	N	9411	9387	0	24	8	-0-
04	61669	X	61669	-0-	-0-	-0-	50921	3	10748	9	N	9771	9713	0	58	8	-0-
*05	61746	X	61746	-0-	-0-	-0-	50903	3	10843	9	N	9857	9773	0	84	8	-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289385 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 10052 PERF.10360 - 22048

12	111507	X	89722	-0-	-21785	-0-	69101	3	20621	9	N	18746	18642	0	104	8	-0-
01	111507	X	91599	-0-	-19908	-0-	72277	3	19322	9	N	17565	17440	0	125	8	-0-
02	95704	X	70942	-0-	-24762	-0-	56537	3	14405	9	N	13095	12966	0	129	8	-0-
03	105183	X	72846	-0-	-32337	-0-	57746	3	15100	9	N	13727	13638	0	89	8	-0-
04	88830	X	64381	-0-	-24449	-0-	51248	3	13133	9	N	11939	11787	0	152	8	-0-
05	91605	X	80653	-0-	-10952	-0-	64712	3	15941	9	N	14492	14352	0	140	8	-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289386 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10602 - 22232

12	120497	X	105241	-0-	-15256	-0-	86066	3	19175	9	N	17432	17338	0	94	8	-0-
01	120497	X	104510	-0-	-15987	-0-	86362	3	18148	9	N	16498	16394	0	104	8	-0-
02	105448	X	88280	-0-	-17168	-0-	73629	3	14651	9	N	13319	13204	0	115	8	-0-
03	116746	X	93308	-0-	-23438	-0-	77895	3	15413	9	N	14012	13926	0	86	8	-0-
04	101850	X	89709	-0-	-12141	-0-	75066	3	14643	9	N	13312	13149	0	163	8	-0-
05	105245	X	80648	-0-	-24597	-0-	67788	3	12860	9	N	11691	11584	0	107	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ARCHER 56-2-5 WELL #: 2H RRCID -> 289587 COMPL. DATE 12/31/2019 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10975 - 15877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62961	X	39239	-0-	-23722	-0-	30722	3	8517	9	N	7743	7665	0	78	8	-0-
01	62961	X	38512	-0-	-24449	-0-	30541	3	7971	9	N	7246	7173	0	73	8	-0-
02	46956	X	21805	-0-	-25151	-0-	16775	3	5030	9	N	4573	4539	0	34	8	-0-
03	48329	X	36659	-0-	-11670	-0-	29032	3	7627	9	N	6934	6859	0	75	8	-0-
04	42030	X	35376	-0-	-6654	-0-	28354	3	7022	9	N	6384	6304	0	80	8	-0-
05	39246	X	23608	-0-	-15638	-0-	18296	3	5312	9	N	4829	4779	0	50	8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289591 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11190 - 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
12	79763	X	64425	-0-	-15338	-0-	53298	3	11127	9	N	10115	10072	0	43	8	-0-
01	76818	X	58502	-0-	-18316	-0-	48628	3	9874	9	N	8976	8933	0	43	8	-0-
02	61180	X	47656	-0-	-13524	-0-	39752	3	7904	9	N	7185	7137	0	48	8	-0-
03	65441	X	56926	-0-	-8515	-0-	47506	3	9420	9	N	8564	8526	0	38	8	-0-
04	62430	X	48019	-0-	-14411	-0-	40764	3	7255	9	N	6595	6530	0	65	8	-0-
05	64418	X	44374	-0-	-20044	-0-	37374	3	7000	9	N	6364	6323	0	41	8	-0-

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289595 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10795 PERF.11035 - 18161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	87048	X	63528	-0-	-23520	-0-	50001	3	13527	9	N	12297	12213	0	84	8	-0-
01	83173	X	58006	-0-	-25167	-0-	45213	3	12793	9	N	11630	11547	0	83	8	-0-
02	69020	X	48262	-0-	-20758	-0-	37237	3	11025	9	N	10023	9931	0	92	8	-0-
03	74059	X	66619	-0-	-7440	-0-	52909	3	13710	9	N	12464	12386	0	78	8	-0-
04	69540	X	66977	-0-	-2563	-0-	54263	3	12714	9	N	11558	11418	0	140	8	-0-
05	63519	X	53533	-0-	-9986	-0-	42722	3	10811	9	N	9828	9722	0	106	8	-0-

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
12	113956	X	77386	-0-	-36570	-0-	64682	3	12704	9	N	11549	11503	0	46	8	-0-
01	105059	X	70987	-0-	-34072	-0-	59448	3	11539	9	N	10490	10443	0	47	8	-0-
02	86072	X	60292	-0-	-25780	-0-	50674	3	9618	9	N	8744	8690	0	54	8	-0-
03	88846	X	67269	-0-	-21577	-0-	56634	3	10635	9	N	9668	9627	0	41	8	-0-
04	80880	X	62793	-0-	-18087	-0-	52911	3	9882	9	N	8984	8916	0	68	8	-0-
05	77376	X	61145	-0-	-16231	-0-	51706	3	9439	9	N	8581	8531	0	50	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
12	33759	X	5197	-0-	-28562	-0-	3328	3	1869	9	N	1699	1667	0	32	8	-0-
01	26102	X	6858	-0-	-19244	-0-	5092	3	1766	9	N	1605	1575	0	30	8	-0-
02	16016	X	2290	-0-	-13726	-0-	1566	3	724	9	N	658	649	0	9	8	-0-
03	15810	X	1039	-0-	-14771	-0-	376	3	663	9	N	603	597	0	6	8	-0-
04	11790	X	1121	-0-	-10669	-0-	441	3	680	9	N	618	604	0	14	8	-0-
05	6851	X	3474	-0-	-3377	-0-	2187	3	1287	9	N	1170	1147	0	23	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
12	62434	X	51761	-0-	-10673	-0-	41114	3	10647	9	N	9679	9646	0	33	8	-0-
01	62434	X	52823	-0-	-9611	-0-	41990	3	10833	9	N	9848	9820	0	28	8	-0-
02	56140	X	30552	-0-	-25588	-0-	24129	3	6423	9	N	5839	5825	0	14	8	-0-
03	62155	X	43176	-0-	-18979	-0-	33945	3	9231	9	N	8392	8381	0	11	8	-0-
04	60150	X	39598	-0-	-20552	-0-	31249	3	8349	9	N	7590	7565	0	25	8	-0-
05	52824	X	39746	-0-	-13078	-0-	31750	3	7996	9	N	7269	7232	0	37	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
12	130269	X	130269	-0-	-0-	-0-	120305	3	9964	9	N	9058	8924	0	134	8	-0-
01	123132	X	117955	-0-	-5177	-0-	108940	3	9015	9	N	8195	8063	0	132	8	-0-
02	112644	X	102334	-0-	-10310	-0-	94482	3	7852	9	N	7138	6974	0	164	8	-0-
03	130262	X	109520	-0-	-20742	-0-	100650	3	8870	9	N	8064	7936	0	128	8	-0-
04	126060	X	99556	-0-	-26504	-0-	91379	3	8177	9	N	7434	7222	0	212	8	-0-
05	130262	X	88141	-0-	-42121	-0-	80834	3	7307	9	N	6643	6495	0	148	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
12	96968	X	55790	-0-	-41178	-0-	45711	3	10079	9	N	9163	9118	0	45	8	-0-
01	88319	X	47943	-0-	-40376	-0-	39016	3	8927	9	N	8115	8059	0	56	8	-0-
02	66864	X	39851	-0-	-27013	-0-	32353	3	7498	9	N	6816	6765	0	51	8	-0-
03	68324	X	48021	-0-	-20303	-0-	39594	3	8427	9	N	7661	7621	0	40	8	-0-
04	61860	X	41715	-0-	-20145	-0-	33969	3	7746	9	N	7042	6976	0	66	8	-0-
05	55800	X	36692	-0-	-19108	-0-	29761	3	6931	9	N	6301	6257	0	44	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
12	90923	X	51318	-0-	-39605	-0-	39233	3	12085	9	N	10986	10931	0	55	8	-0-
01	78678	X	45394	-0-	-33284	-0-	34734	3	10660	9	N	9691	9647	0	44	8	-0-
02	56784	X	29430	-0-	-27354	-0-	22357	3	7073	9	N	6430	6410	0	20	8	-0-
03	62868	X	36413	-0-	-26455	-0-	27700	3	8713	9	N	7921	7908	0	13	8	-0-
04	60840	X	39058	-0-	-21782	-0-	30020	3	9038	9	N	8216	8182	0	34	8	-0-
05	51305	X	32932	-0-	-18373	-0-	25225	3	7707	9	N	7006	6960	0	46	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
12	47678	X	35519	-0-	-12159	-0-	27080	3	8439	9	N	7672	7630	0	42	8	-0-
01	47678	X	40209	-0-	-7469	-0-	31072	3	9137	9	N	8306	8265	0	41	8	-0-
02	41552	X	25522	-0-	-16030	-0-	19886	3	5636	9	N	5124	5106	0	18	8	-0-
03	43369	X	40831	-0-	-2538	-0-	32505	3	8326	9	N	7569	7554	0	15	8	-0-
04	41970	X	28236	-0-	-13734	-0-	22812	3	5424	9	N	4931	4904	0	27	8	-0-
05	40207	X	18781	-0-	-21426	-0-	14591	3	4190	9	N	3809	3782	0	27	8	-0-

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
12	58993	X	33779	-0-	-25214	-0-	26554	3	7225	9	N	6568	6537	0	31	8	-0-
01	54808	X	32294	-0-	-22514	-0-	25383	3	6911	9	N	6283	6256	0	27	8	-0-
02	46900	X	21520	-0-	-25380	-0-	16903	3	4617	9	N	4197	4185	0	12	8	-0-
03	41819	X	27021	-0-	-14798	-0-	20994	3	6027	9	N	5479	5470	0	9	8	-0-
04	37710	X	25126	-0-	-12584	-0-	19722	3	5404	9	N	4913	4893	0	20	8	-0-
05	33790	X	27674	-0-	-6116	-0-	22263	3	5411	9	N	4919	4888	0	31	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289722 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 11548 PERF.11763 - 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
12	71951	X	37320	-0-	-34631	-0-	28294	3	9026	9	N	8205	8180	0	25	8	-0-
01	62837	X	29332	-0-	-33505	-0-	21566	3	7766	9	N	7060	7041	0	19	8	-0-
02	50456	X	32428	-0-	-18028	-0-	24625	3	7803	9	N	7094	7080	0	14	8	-0-
03	51398	X	40349	-0-	-11049	-0-	31147	3	9202	9	N	8365	8356	0	9	8	-0-
04	49740	X	38529	-0-	-11211	-0-	30039	3	8490	9	N	7718	7697	0	21	8	-0-
05	37324	X	36245	-0-	-1079	-0-	28110	3	8135	9	N	7395	7365	0	30	8	-0-

ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289779 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11291 PERF.11585 - 19262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44051	X	33463	-0-	-10588	-0-	27079	3	6384	9	N	5804	5785	0	19	8	-0-
01	41354	X	33825	-0-	-7529	-0-	27459	3	6366	9	N	5787	5770	0	17	8	-0-
02	36372	X	32013	-0-	-4359	-0-	27347	3	4666	9	N	4242	4233	0	9	8	-0-
03	38347	X	33902	-0-	-4445	-0-	27732	3	6170	9	N	5609	5603	0	6	8	-0-
04	36330	X	30701	-0-	-5629	-0-	25126	3	5575	9	N	5068	5054	0	14	8	-0-
05	35433	X	30346	-0-	-5087	-0-	24893	3	5453	9	N	4957	4936	0	21	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289796 COMPL. DATE 12/03/2019 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11653 - 18683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	56482	X	40081	-0-	-16401	-0-	33255	3	6826	9	N	6205	6183	0	22	8	-0-
01	51956	X	39783	-0-	-12173	-0-	33219	3	6564	9	N	5967	5948	0	19	8	-0-
02	42392	X	33965	-0-	-8427	-0-	28343	3	5622	9	N	5111	5100	0	11	8	-0-
03	45818	X	36417	-0-	-9401	-0-	30432	3	5985	9	N	5441	5435	0	6	8	-0-
04	39540	X	33784	-0-	-5756	-0-	28209	3	5575	9	N	5068	5052	0	16	8	-0-
05	40083	X	36575	-0-	-3508	-0-	30451	3	6124	9	N	5567	5543	0	24	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 289829 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10700 - 18382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96689	X	80922	-0-	-15767	-0-	65801	3	15121	9	N	13746	13670	0	76	8	-0-
01	96689	X	74241	-0-	-22448	-0-	61106	3	13135	9	N	11941	11864	0	77	8	-0-
02	87332	X	50093	-0-	-37239	-0-	40481	3	9612	9	N	8738	8667	0	71	8	-0-
03	96689	X	68770	-0-	-27919	-0-	56639	3	12131	9	N	11028	10963	0	65	8	-0-
04	85470	X	59339	-0-	-26131	-0-	49039	3	10300	9	N	9364	9262	0	102	8	-0-
05	80910	X	59874	-0-	-21036	-0-	49462	3	10412	9	N	9465	9386	0	79	8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 289858 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10712 - 18280

12	93651	X	64536	-0-	-29115	-0-	52370	3	12166	9	N	11060	11004	0	56	8	-0-
01	88412	X	59357	-0-	-29055	-0-	48896	3	10461	9	N	9510	9366	0	144	8	-0-
02	73500	X	44159	-0-	-29341	-0-	35792	3	8367	9	N	7606	7545	0	61	8	-0-
03	77810	X	56002	-0-	-21808	-0-	45468	3	10534	9	N	9576	9515	0	61	8	-0-
04	68310	X	49093	-0-	-19217	-0-	40155	3	8938	9	N	8125	8046	0	79	8	-0-
05	64542	X	49488	-0-	-15054	-0-	40547	3	8941	9	N	8128	8068	0	60	8	-0-

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289894 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11517 - 19161

12	148521	X	49359	-0-	-99162	-0-	38047	3	11312	9	N	10284	10251	0	33	8	-0-
01	72137	X	54461	-0-	-17676	-0-	42789	3	11672	9	N	10611	10579	0	32	8	-0-
02	57960	X	36890	-0-	-21070	-0-	29093	3	7797	9	N	7088	7073	0	15	8	-0-
03	58280	X	45925	-0-	-12355	-0-	35742	3	10183	9	N	9257	9247	0	10	8	-0-
04	56400	X	43978	-0-	-12422	-0-	34692	3	9286	9	N	8442	8417	0	25	8	-0-
05	54467	X	9688	-0-	-44779	-0-	610	3	9078	9	N	8253	8218	0	35	8	-0-

SPRUCE 56-2-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289938 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10910 - 17916

12	107167	X	68823	-0-	-38344	-0-	53437	3	15386	9	N	13987	13932	0	55	8	-0-
01	104284	X	65307	-0-	-38977	-0-	50664	3	14643	9	N	13312	13253	0	59	8	-0-
02	78484	X	48840	-0-	-29644	-0-	37642	3	11198	9	N	10180	10116	0	64	8	-0-
03	81933	X	50529	-0-	-31404	-0-	39146	3	11383	9	N	10348	10303	0	45	8	-0-
04	72510	X	55228	-0-	-17282	-0-	42712	3	12516	9	N	11378	11290	0	88	8	-0-
05	68820	X	51804	-0-	-17016	-0-	39988	3	11816	9	N	10742	10678	0	64	8	-0-

HAWTHORN 55-1-23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289972 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11928 - 19617

12	162099	X	83337	-0-	-78762	-0-	65068	3	18269	9	N	16608	16559	0	49	8	-0-
01	122822	X	79658	-0-	-43164	-0-	61880	3	17778	9	N	16162	16123	0	39	8	-0-
02	106288	X	52376	-0-	-53912	-0-	41498	3	10878	9	N	9889	9869	0	20	8	-0-
03	103571	X	68457	-0-	-35114	-0-	53662	3	14795	9	N	13450	13437	0	13	8	-0-
04	91050	X	70643	-0-	-20407	-0-	56454	3	14189	9	N	12899	12866	0	33	8	-0-
05	83328	X	62427	-0-	-20901	-0-	49969	3	12458	9	N	11325	11278	0	47	8	-0-

SABINE PASS 53-4-4 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289993 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11355 - 16911

12	40486	X	31537	-0-	-8949	-0-	23298	3	8239	9	N	7490	7337	0	153	8	-0-
01	39742	X	31721	-0-	-8021	-0-	23586	3	8135	9	N	7395	7319	0	76	8	-0-
02	35140	X	24086	-0-	-11054	-0-	17891	3	6195	9	N	5632	5596	0	36	8	-0-
03	36828	X	22458	-0-	-14370	-0-	16882	3	5576	9	N	5069	4992	0	77	8	-0-
04	35640	X	20755	-0-	-14885	-0-	15575	3	5180	9	N	4709	4562	0	147	8	-0-
05	31806	X	21645	-0-	-10161	-0-	16496	3	5149	9	N	4681	4636	0	45	8	-0-

POPLAR 55-1-24 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290006 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11977 - 22209

12	154721	X	80776	-0-	-73945	-0-	59886	3	20890	9	N	18991	18924	0	67	8	-0-
01	154721	X	97163	-0-	-57558	-0-	75159	3	22004	9	N	20004	19935	0	69	8	-0-
02	91952	X	57925	-0-	-34027	-0-	45365	3	12560	9	N	11418	11389	0	29	8	-0-
03	90551	X	79863	-0-	-10688	-0-	61580	3	18283	9	N	16621	16599	0	22	8	-0-
04	94020	X	75607	-0-	-18413	-0-	59736	3	15871	9	N	14428	14377	0	51	8	-0-
05	97154	X	70876	-0-	-26278	-0-	55920	3	14956	9	N	13596	13523	0	73	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
12	66588	X	55227	-0-	-11361	-0-	43522	3	11705	9	N	10641	10565	0	76	8	-0-
01	65565	X	56885	-0-	-8680	-0-	44503	3	12382	9	N	11256	11171	0	85	8	-0-
02	59220	X	49102	-0-	-10118	-0-	38552	3	10550	9	N	9591	9487	0	104	8	-0-
03	65565	X	52630	-0-	-12935	-0-	40212	3	12418	9	N	11289	11204	0	85	8	-0-
04	60120	X	48500	-0-	-11620	-0-	36884	3	11616	9	N	10560	10413	0	147	8	-0-
05	56885	X	51308	-0-	-5577	-0-	40508	3	10800	9	N	9818	9719	0	99	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
12	156519	X	71576	-0-	-84943	-0-	53532	3	18044	9	N	16404	16364	0	40	8	-0-
01	156519	X	67774	-0-	-88745	-0-	51255	3	16519	9	N	15017	14983	0	34	8	-0-
02	86772	X	36626	-0-	-50146	-0-	27620	3	9006	9	N	8187	8174	0	13	8	-0-
03	83886	X	69466	-0-	-14420	-0-	53217	3	16249	9	N	14772	14758	0	14	8	-0-
04	73082	X	73082	-0-	-0-	-0-	57399	3	15683	9	N	14257	14224	0	33	8	-0-
05	71579	X	65738	-0-	-5841	-0-	51757	3	13981	9	N	12710	12663	0	47	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
12	147374	X	67536	-0-	-79838	-0-	52728	3	14808	9	N	13462	13403	0	59	8	-0-
01	147374	X	66031	-0-	-81343	-0-	51977	3	14054	9	N	12776	12725	0	51	8	-0-
02	77896	X	40685	-0-	-37211	-0-	32195	3	8490	9	N	7718	7696	0	22	8	-0-
03	79267	X	71899	-0-	-7368	-0-	57135	3	14764	9	N	13422	13401	0	21	8	-0-
04	73800	X	68076	-0-	-5724	-0-	55556	3	12520	9	N	11382	11334	0	48	8	-0-
05	67549	X	12019	-0-	-55530	-0-	730	3	11289	9	N	10263	10196	0	67	8	-0-

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
12	163680	X	66199	-0-	-97481	-0-	51324	3	14875	9	N	13523	13474	0	49	8	-0-
01	163680	X	76468	-0-	-87212	-0-	60232	3	16236	9	N	14760	14713	0	47	8	-0-
02	77308	X	45573	-0-	-31735	-0-	37245	3	8328	9	N	7571	7551	0	20	8	-0-
03	80507	X	59013	-0-	-21494	-0-	45865	3	13148	9	N	11953	11939	0	14	8	-0-
04	74010	X	61438	-0-	-12572	-0-	48962	3	12476	9	N	11342	11306	0	36	8	-0-
05	76477	X	46816	-0-	-29661	-0-	36904	3	9912	9	N	9011	8964	0	47	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
12	169229	X	77855	-0-	-91374	-0-	57611	3	20244	9	N	18404	18361	0	43	8	-0-
01	169229	X	61692	-0-	-107537	-0-	45936	3	15756	9	N	14324	14291	0	33	8	-0-
02	97412	X	67592	-0-	-29820	-0-	51278	3	16314	9	N	14831	14808	0	23	8	-0-
03	95325	X	89898	-0-	-5427	-0-	68552	3	21346	9	N	19405	19389	0	16	8	-0-
04	79377	X	79377	-0-	-0-	-0-	61197	3	18180	9	N	16527	16491	0	36	8	-0-
05	77841	X	73070	-0-	-4771	-0-	56364	3	16706	9	N	15187	15136	0	51	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
12	154349	X	56526	-0-	-97823	-0-	43603	3	12923	9	N	11748	11688	0	60	8	-0-
01	154349	X	57680	-0-	-96669	-0-	45359	3	12321	9	N	11201	11149	0	52	8	-0-
02	66584	X	35876	-0-	-30708	-0-	27805	3	8071	9	N	7337	7312	0	25	8	-0-
03	71238	X	54498	-0-	-16740	-0-	42630	3	11868	9	N	10789	10770	0	19	8	-0-
04	63540	X	62569	-0-	-971	-0-	51152	3	11417	9	N	10379	10328	0	51	8	-0-
05	57691	X	44788	-0-	-12903	-0-	35813	3	8975	9	N	8159	8096	0	63	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
12	153326	X	64024	-0-	-89302	-0-	49049	3	14975	9	N	13614	13518	0	96	8	-0-
01	153326	X	69358	-0-	-83968	-0-	55661	3	13697	9	N	12452	12346	0	106	8	-0-
02	56756	X	51192	-0-	-5564	-0-	40456	3	10736	9	N	9760	9650	0	110	8	-0-
03	64015	X	62664	-0-	-1351	-0-	50936	3	11728	9	N	10662	10573	0	89	8	-0-
04	67110	X	58362	-0-	-8748	-0-	47953	3	10409	9	N	9463	9313	0	150	8	-0-
05	69347	X	40031	-0-	-29316	-0-	32572	3	7459	9	N	6781	6700	0	81	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
12	108500	X	54488	-0-	-54012	-0-	43567	3	10921	9	N	9928	9862	0	66	8	-0-
01	108500	X	50729	-0-	-57771	-0-	41189	3	9540	9	N	8673	8604	0	69	8	-0-
02	53480	X	39571	-0-	-13909	-0-	31945	3	7626	9	N	6933	6863	0	70	8	-0-
03	59210	X	49975	-0-	-9235	-0-	40660	3	9315	9	N	8468	8404	0	64	8	-0-
04	56070	X	49103	-0-	-6967	-0-	40785	3	8318	9	N	7562	7453	0	109	8	-0-
05	54498	X	46323	-0-	-8175	-0-	37823	3	8500	9	N	7727	7653	0	74	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
12	124899	X	66659	-0-	-58240	-0-	53667	3	12992	9	N	11811	11746	0	65	8	-0-
01	124899	X	58862	-0-	-66037	-0-	48197	3	10665	9	N	9695	9631	0	64	8	-0-
02	62944	X	52636	-0-	-10308	-0-	43629	3	9007	9	N	8188	8112	0	76	8	-0-
03	69688	X	52703	-0-	-16985	-0-	43987	3	8716	9	N	7924	7871	0	53	8	-0-
04	67440	X	47176	-0-	-20264	-0-	39513	3	7663	9	N	6966	6879	0	87	8	-0-
05	66650	X	43859	-0-	-22791	-0-	36569	3	7290	9	N	6627	6568	0	59	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
12	154814	X	44304	-0-	-110510	-0-	34293	3	10011	9	N	9101	9042	0	59	8	-0-
01	154814	X	42239	-0-	-112575	-0-	33099	3	9140	9	N	8309	8259	0	50	8	-0-
02	139832	X	28663	-0-	-111169	-0-	22682	3	5981	9	N	5437	5410	0	27	8	-0-
03	53036	X	53036	-0-	-0-	-0-	42187	3	10849	9	N	9863	9843	0	20	8	-0-
04	57189	X	57189	-0-	-0-	-0-	47098	3	10091	9	N	9174	9122	0	52	8	-0-
*05	55364	X	55364	-0-	-0-	-0-	47092	3	8272	9	N	7520	7452	0	68	8	-0-

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
12	130293	X	30079	-0-	-100214	-0-	23433	3	6646	9	N	6042	5983	0	59	8	-0-
01	130293	X	23814	-0-	-106479	-0-	18343	3	5471	9	N	4974	4929	0	45	8	-0-
02	31024	X	15714	-0-	-15310	-0-	12082	3	3632	9	N	3302	3284	0	18	8	-0-
03	34348	X	17004	-0-	-17344	-0-	13024	3	3980	9	N	3618	3606	0	12	8	-0-
04	33240	X	15439	-0-	-17801	-0-	11875	3	3564	9	N	3240	3211	0	29	8	-0-
05	30070	X	13803	-0-	-16267	-0-	10494	3	3309	9	N	3008	2966	0	42	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
12	115227	X	51182	-0-	-64045	-0-	39962	3	11220	9	N	10200	10128	0	72	8	-0-
01	115227	X	50188	-0-	-65039	-0-	39837	3	10351	9	N	9410	9332	0	78	8	-0-
02	88312	X	44015	-0-	-44297	-0-	35248	3	8767	9	N	7970	7881	0	89	8	-0-
03	62248	X	18626	-0-	-43622	-0-	14935	3	3691	9	N	3355	3329	0	26	8	-0-
04	51810	X	36296	-0-	-15514	-0-	28236	3	8060	9	N	7327	7227	0	100	8	-0-
05	51181	X	44828	-0-	-6353	-0-	36297	3	8531	9	N	7755	7669	0	86	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
12	152613	X	77640	-0-	-74973	-0-	63752	3	13888	9	N	12625	12582	0	43	8	-0-
01	152613	X	70932	-0-	-81681	-0-	58284	3	12648	9	N	11498	11463	0	35	8	-0-
02	137844	X	42837	-0-	-95007	-0-	35166	3	7671	9	N	6974	6958	0	16	8	-0-
03	92225	X	58673	-0-	-33552	-0-	47768	3	10905	9	N	9914	9902	0	12	8	-0-
04	82620	X	52750	-0-	-29870	-0-	43325	3	9425	9	N	8568	8543	0	25	8	-0-
05	77655	X	52718	-0-	-24937	-0-	43236	3	9482	9	N	8620	8584	0	36	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
12	73129	X	71790	-0-	-1339	-0-	57731	3	14059	9	Y	12781	12817	0			363
01	73129	X	53554	-0-	-19575	-0-	40720	3	12834	9	Y	11667	11485	0			545
02	66052	X	38924	-0-	-27128	-0-	29117	3	9807	9	Y	8915	9117	0			343
03	73129	X	42984	-0-	-30145	-0-	31419	3	11565	9	Y	10514	10567	0			290
04	70770	X	37760	-0-	-33010	-0-	27769	3	9991	9	Y	9083	9112	0			261
05	71796	X	38287	-0-	-33509	-0-	28358	3	9929	9	Y	9026	9032	0			255

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	138973	X	74484	-0-	-64489	-0-	59744	3	14740	9	N	13400	13330	0	70	8	-0-
01	138973	X	65009	-0-	-73964	-0-	54206	3	10803	9	N	9821	9751	0	70	8	-0-
02	123648	X	58390	-0-	-65258	-0-	47696	3	10694	9	N	9722	9646	0	76	8	-0-
03	75795	X	70038	-0-	-5757	-0-	57991	3	12047	9	N	10952	10891	0	61	8	-0-
04	73350	X	60378	-0-	-12972	-0-	50049	3	10329	9	N	9390	9288	0	102	8	-0-
05	74493	X	56972	-0-	-17521	-0-	46844	3	10128	9	N	9207	9140	0	67	8	-0-

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290235 COMPL. DATE 06/29/2020 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10780 - 21052

12	136896	X	59716	-0-	-77180	-0-	50777	3	8939	9	N	8126	7940	0	186	8	-0-
01	136896	X	55095	-0-	-81801	-0-	46860	3	8235	9	N	7486	7442	0	44	8	-0-
02	111552	X	39907	-0-	-71645	-0-	34035	3	5872	9	N	5338	5338	0			-0-
03	123504	X	49603	-0-	-73901	-0-	42531	3	7072	9	N	6429	6400	0	29	8	-0-
04	68760	X	46003	-0-	-22757	-0-	39572	3	6431	9	N	5846	5824	0	22	8	-0-
05	59706	X	43960	-0-	-15746	-0-	37813	3	6147	9	N	5588	5588	0			-0-

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290236 COMPL. DATE 06/29/2020 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10862 - 21134

12	127255	X	51142	-0-	-76113	-0-	41663	3	9479	9	N	8617	8478	0	139	8	-0-
01	127255	X	45399	-0-	-81856	-0-	36967	3	8432	9	N	7665	7631	0	34	8	-0-
02	110040	X	32029	-0-	-78011	-0-	24634	3	7395	9	N	6723	6723	0			-0-
03	121830	X	39810	-0-	-82020	-0-	32131	3	7679	9	N	6981	6959	0	22	8	-0-
04	61560	X	39677	-0-	-21883	-0-	32458	3	7219	9	N	6563	6546	0	17	8	-0-
05	51150	X	39742	-0-	-11408	-0-	32885	3	6857	9	N	6234	6234	0			-0-

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290239 COMPL. DATE 06/29/2020 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11024 - 21261

12	145204	X	62984	-0-	-82220	-0-	49978	3	13006	9	N	11824	11645	0	179	8	-0-
01	145204	X	59141	-0-	-86063	-0-	47104	3	12037	9	N	10943	10899	0	44	8	-0-
02	126868	X	44326	-0-	-82542	-0-	35243	3	9083	9	N	8257	8257	0			-0-
03	140461	X	51250	-0-	-89211	-0-	41200	3	10050	9	N	9136	9108	0	28	8	-0-
04	72030	X	46128	-0-	-25902	-0-	37165	3	8963	9	N	8148	8126	0	22	8	-0-
05	62992	X	42840	-0-	-20152	-0-	34588	3	8252	9	N	7502	7502	0			-0-

BECKER 6-29 UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 290251 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10889 - 20856

12	71486	X	70297	-0-	-1189	-0-	55883	3	14414	9	Y	13104	13127	0			372
01	71486	X	52646	-0-	-18840	-0-	39704	3	12942	9	Y	11765	11587	0			550
02	37966	X	37966	-0-	-0-	-0-	28242	3	9724	9	Y	8840	9050	0			340
03	71486	X	42196	-0-	-29290	-0-	30648	3	11548	9	Y	10498	10549	0			289
04	69180	X	36866	-0-	-32314	-0-	27011	3	9855	9	Y	8959	8990	0			258
05	70308	X	36138	-0-	-34170	-0-	25862	3	10276	9	Y	9342	9336	0			264

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290253 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 10554 PERF.11114 - 18430

12	133114	X	58454	-0-	-74660	-0-	43911	3	14543	9	N	13221	13122	0	99	8	-0-
01	133114	X	59846	-0-	-73268	-0-	45962	3	13884	9	N	12622	12512	0	110	8	-0-
02	120232	X	40379	-0-	-79853	-0-	30833	3	9546	9	N	8678	8577	0	101	8	-0-
03	68293	X	47443	-0-	-20850	-0-	36153	3	11290	9	N	10264	10179	0	85	8	-0-
04	62760	X	45969	-0-	-16791	-0-	35517	3	10452	9	N	9502	9352	0	150	8	-0-
05	59861	X	26890	-0-	-32971	-0-	20587	3	6303	9	N	5730	5668	0	62	8	-0-

BECKER 6-29 UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 290266 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11167 - 20740

12	82150	X	54209	-0-	-27941	-0-	45812	3	8397	9	Y	7634	7638	0			217
01	82150	X	40916	-0-	-41234	-0-	33032	3	7884	9	Y	7167	7049	0			335
02	74200	X	30008	-0-	-44192	-0-	23901	3	6107	9	Y	5552	5674	0			213
03	82150	X	33561	-0-	-48589	-0-	26080	3	7481	9	Y	6801	6827	0			187
04	56430	X	28329	-0-	-28101	-0-	22070	3	6259	9	Y	5690	5713	0			164
05	54219	X	27659	-0-	-26560	-0-	21190	3	6469	9	Y	5881	5879	0			166

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
12	171337	X	66238	-0-	-105099	-0-	51186	3	15052	9	N	13684	13627	0	57	8	-0-
01	171337	X	63252	-0-	-108085	-0-	48759	3	14493	9	N	13175	13128	0	47	8	-0-
02	154756	X	45926	-0-	-108830	-0-	34879	3	11047	9	N	10043	10020	0	23	8	-0-
03	84506	X	54944	-0-	-29562	-0-	42775	3	12169	9	N	11063	11048	0	15	8	-0-
04	72240	X	52052	-0-	-20188	-0-	40658	3	11394	9	N	10358	10321	0	37	8	-0-
05	66247	X	47778	-0-	-18469	-0-	37669	3	10109	9	N	9190	9137	0	53	8	-0-

REDBUD 55-1-12 UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 290379 COMPL. DATE 04/18/2020 TOTAL DEPTH 11635 PERF.18055 - 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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		55924	-0-	55924	55924	41616	3	14308	9	Y	13007	12955	0	52	8	-0-
04	SHUT IN		215926	-0-	215926	271850	169003	3	46923	9	Y	42657	42502	0	155	8	-0-
05	SHUT IN		107931	-0-	107931	379781	82963	3	24968	9	Y	22698	22569	0	129	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
12	34366	X	34366	-0-	-0-	-0-	26799	3	7567	9	Y	6879	6849	0	30	8	-0-
01	29921	X	29921	-0-	-0-	-0-	22906	3	7015	9	Y	6377	6355	0	22	8	-0-
02	19003	X	19003	-0-	-0-	-0-	14436	3	4567	9	Y	4152	4143	0	9	8	-0-
03	30216	X	30216	-0-	-0-	-0-	23641	3	6575	9	Y	5977	5969	0	8	8	-0-
04	26314	X	26314	-0-	-0-	-0-	20844	3	5470	9	Y	4973	4955	0	18	8	-0-
*05	25876	X	25876	-0-	-0-	-0-	19976	3	5900	9	Y	5364	5338	0	26	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
*12	260710	X	26641	-0-	-234069	-0-	20323	3	6318	9	Y	5744	5664	0	80	8	-0-
*01	260710	X	37508	-0-	-223202	-0-	28856	3	8652	9	Y	7865	7745	0	120	8	-0-
*02	235480	X	25267	-0-	-210213	-0-	19404	3	5863	9	Y	5330	5281	0	49	8	-0-
*03	260710	X	38596	-0-	-222114	-0-	30003	3	8593	9	Y	7812	7740	0	72	8	-0-
*04	252300	X	35616	-0-	-216684	-0-	27360	3	8256	9	Y	7505	7403	0	102	8	-0-
*05	794	X	794	-0-	-0-	-0-	57	3	737	9	Y	670	656	0	14	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
12	0	W	32010	-0-	32010	1391012	24775	3	7235	9	Y	6577	6544	0	33	8	-0-
01	0	W	27557	-0-	27557	1418569	21154	3	6403	9	Y	5821	5794	0	27	8	-0-
02	0	W	10178	-0-	10178	1428747	7635	3	2543	9	Y	2312	2305	0	7	8	-0-
03	0	W	27665	-0-	27665	1456412	20683	3	6982	9	Y	6347	6337	0	10	8	-0-
04	0	W	30831	-0-	30831	1487243	24253	3	6578	9	Y	5980	5953	0	27	8	-0-
*05	1516099	X	28856	-0-	-1487243	-0-	22659	3	6197	9	Y	5634	5596	0	38	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
12	21507	X	21507	-0-	-0-	-0-	16401	3	5106	9	Y	4642	4586	0	56	8	-0-
01	21094	X	21094	-0-	-0-	-0-	16138	3	4956	9	Y	4505	4439	0	66	8	-0-
02	12920	X	12920	-0-	-0-	-0-	10272	3	2648	9	Y	2407	2379	0	28	8	-0-
03	14133	X	14133	-0-	-0-	-0-	10192	3	3941	9	Y	3583	3551	0	32	8	-0-
04	15800	X	15800	-0-	-0-	-0-	11881	3	3919	9	Y	3563	3507	0	56	8	-0-
*05	17162	X	17162	-0-	-0-	-0-	13031	3	4131	9	Y	3755	3728	0	27	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
12	28274	X	28274	-0-	-0-	-0-	22072	3	6202	9	Y	5638	5612	0	26	8	-0-
01	24339	X	24339	-0-	-0-	-0-	18574	3	5765	9	Y	5241	5208	0	33	8	-0-
02	17541	X	17541	-0-	-0-	-0-	13580	3	3961	9	Y	3601	3583	0	18	8	-0-
03	23260	X	23260	-0-	-0-	-0-	17317	3	5943	9	Y	5403	5373	0	30	8	-0-
04	23086	X	23086	-0-	-0-	-0-	18020	3	5066	9	Y	4605	4550	0	55	8	-0-
*05	20572	X	20572	-0-	-0-	-0-	15808	3	4764	9	Y	4331	4306	0	25	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
*12	63457	X	4763	-0-	-58694	-0-	3286	3	1477	9	N	1343	1235	0	108	8	-0-
*01	63457	X	13803	-0-	-49654	-0-	9235	3	4568	9	N	4153	4082	0	71	8	-0-
*02	57316	X	7462	-0-	-49854	-0-	5093	3	2369	9	N	2154	2121	0	33	8	-0-
*03	63457	X	13025	-0-	-50432	-0-	9117	3	3908	9	N	3553	3471	0	82	8	-0-
*04	61410	X	800	-0-	-60610	-0-	241	3	559	9	N	508	317	0	191	8	-0-
*05	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	2600	3	2125	9	N	1932	1851	0	81	8	-0-

ELEVENTH HOUR 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290501 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12285 - 19368

12	18209	X	18209	-0-	-0-	-0-	13135	2	162	4	Y	4465	4410	0	35	8	52
							4912	9									
01	19696	X	19696	-0-	-0-	-0-	14258	2	169	4	Y	4790	4756	0	33	8	53
							5269	9									
02	15569	X	15569	-0-	-0-	-0-	11246	2	141	4	Y	3802	3769	0	17	8	69
							4182	9									
03	19563	X	19563	-0-	-0-	-0-	14202	2	169	4	Y	4720	4712	0	11	8	66
							5192	9									
04	16665	X	16665	-0-	-0-	-0-	12028	2	139	4	Y	4089	4091	0	26	8	38
							4498	9									
*05	18801	X	18801	-0-	-0-	-0-	13399	2	167	4	Y	4759	4711	0	42	8	44
							5235	9									

ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290510 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10951 - 17621

12	34207	X	34207	-0-	-0-	-0-	27150	3	329	4	Y	6116	6020	0	81	8	148
							6728	9									
01	44999	X	44999	-0-	-0-	-0-	36160	3	409	4	Y	7664	7569	0	100	8	143
							8430	9									
02	29901	X	29901	-0-	-0-	-0-	24579	3	250	4	Y	4611	2185	0	2305	1	194
							5072	9					70	8			
03	42354	X	42354	-0-	-0-	-0-	34262	3	377	4	Y	7014	7118	1	66	8	24
							7715	9									
04	41231	X	41231	-0-	-0-	-0-	33116	3	375	4	Y	7036	4021	0	2741	1	170
							7740	9					128	8			
*05	38723	X	38723	-0-	-0-	-0-	31093	3	351	4	Y	6617	6512	0	114	8	161
							7279	9									

TEMIN UNIT 2-27 WELL #: 1H RRCID -> 290522 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11041 - 15196

*12	118265	X	2278	-0-	-115987	-0-	1934	2	15	4	Y	299	223	0	5	8	78
							329	9									
*01	118265	X	11406	-0-	-106859	-0-	8114	2	140	4	Y	2865	2548	0	10	8	385
							3152	9									
*02	106820	X	7667	-0-	-99153	-0-	5426	2	96	4	Y	1950	1848	0	5	8	482
							2145	9									
*03	118265	X	9650	-0-	-108615	-0-	6406	2	138	4	Y	2824	3046	0	4	8	256
							3106	9									
*04	114450	X	7998	-0-	-106452	-0-	5302	2	118	4	Y	2344	2249	0	9	8	342
							2578	9									
*05	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	5773	2	124	4	Y	2480	2515	0	15	8	292
							2728	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
12	64325	X	11122	-0-	-53203	-0-	8308 2695	2 9	119	4	Y	2450	2434	0	10	8	29
01	64325	X	11042	-0-	-53283	-0-	8308 2618	2 9	116	4	Y	2380	2374	0	9	8	26
02	58100	X	7470	-0-	-50630	-0-	5667 1725	2 9	78	4	Y	1568	1561	0	4	8	29
03	64325	X	10597	-0-	-53728	-0-	8068 2419	2 9	110	4	Y	2199	2194	0	3	8	31
04	62250	X	10593	-0-	-51657	-0-	7954 2527	2 9	112	4	Y	2297	2299	0	8	8	21
05	64325	X	10822	-0-	-53503	-0-	8089 2619	2 9	114	4	Y	2381	2369	0	11	8	22

CORNELL UNIT 34-189 WELL #: 1H RRCID -> 290568 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11188 PERF.11452 - 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
*12	48949	X	5779	-0-	-43170	-0-	4557	2	1222	9	Y	1111	1090	0	20	8	6
*01	48949	X	6228	-0-	-42721	-0-	5551	2	677	9	Y	615	584	0	33	8	4
*02	44212	X	4821	-0-	-39391	-0-	3799	2	1022	9	Y	929	908	0	18	8	7
*03	48949	X	6326	-0-	-42623	-0-	5202	2	1124	9	Y	1022	1005	0	19	8	5
*04	47370	X	6854	-0-	-40516	-0-	5772	2	1082	9	Y	984	953	0	32	8	4
*05	48949	X	6466	-0-	-42483	-0-	4804	2	1662	9	Y	1511	1490	0	17	8	8

BULLHEAD 55-1-22 UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 290690 COMPL. DATE 08/13/2020 TOTAL DEPTH 11424 PERF.10824 - 18898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		49371	-0-	49371	360732	37902	3	11469	9	N	10426	10380	0	46	8	-0-
01	0		43192	-0-	43192	403924	33060	3	10132	9	N	9211	9174	0	37	8	-0-
02	0		30500	-0-	30500	434424	23641	3	6859	9	N	6235	6219	0	16	8	-0-
03	0		39252	-0-	39252	473676	30649	3	8603	9	N	7821	7810	0	11	8	-0-
04	505992	X	32316	-0-	-473676	-0-	25121	3	7195	9	N	6541	6517	0	24	8	-0-
05	153388	X	32306	-0-	-121082	-0-	25106	3	7200	9	N	6545	6509	0	36	8	-0-

FIELDER STATE 2-10 WELL #: 1H RRCID -> 290692 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11490 - 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
12	0	W	2021	-0-	2021	472153	1557	2	464	9	N	422	471	1	34	8	124
01	0	W	2173	-0-	2173	474326	1549	2	624	9	N	567	549	1	9	8	133
02	0	W	2831	-0-	2831	477157	1910	2	921	9	N	837	562	1	42	8	366
03	0	W	1953	-0-	1953	479110	1570	2	383	9	N	348	187	1	7	8	520
04	0	W	2623	-0-	2623	481733	1927	2	696	9	N	633	920	1	17	8	216
05	0	W	2204	-0-	2204	483937	1437	2	767	9	N	697	555	1	7	8	351

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
12	0	W	12577	-0-	12577	858464	8351 4050	3 9	176	4	Y	3682	3662	1	14	8	81
01	0	W	12862	-0-	12862	871326	8229 4437	3 9	196	4	Y	4034	3999	1	15	8	101
02	0	W	10619	-0-	10619	881945	6920 3542	3 9	157	4	Y	3220	3262	1	8	8	51
03	0	W	14096	-0-	14096	896041	9115 4773	3 9	208	4	Y	4339	4290	1	5	8	95
04	0	W	14111	-0-	14111	910152	9282 4627	3 9	202	4	Y	4206	4219	1	13	8	69
05	0	W	14508	-0-	14508	924660	9749 4546	3 9	213	4	Y	4133	4096	1	17	8	89

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RED BLUFF 57-38 WELL #: 1H RRCID -> 290706 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10450 - 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
12	0	W	12728	-0-	12728	1508496	9712	2	3016	9	Y	2742	2767	1	27	8	43
01	0	W	14189	-0-	14189	1522685	11032	2	3157	9	Y	2870	2841	1	36	8	36
02	0	W	11654	-0-	11654	1534339	9050	2	2604	9	Y	2367	2182	1	17	8	204
03	0	W	26186	-0-	26186	1560525	21065	2	5121	9	Y	4655	4724	1			135
04	0	W	34526	-0-	34526	1595051	29526	2	5000	9	Y	4545	4534	1	12	8	134
05	0	W	31299	-0-	31299	1626350	25504	2	5795	9	Y	5268	5217	1	16	8	169

REFRIED 34-187 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290774 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11640 - 21994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	87363	X	51030	-0-	-36333	-0-	41346	3	9684	9	Y	8804	8580	0	175	8	49
01	185466	X	185466	-0-	-0-	-0-	159844	3	25622	9	Y	23293	22665	0	540	8	137
02	143892	X	142571	-0-	-1321	-0-	121627	3	20944	9	Y	19040	18731	0	300	8	146
03	159309	X	147909	-0-	-11400	-0-	125906	3	22003	9	Y	20003	19839	0	215	8	95
04	154170	X	113725	-0-	-40445	-0-	96880	3	16845	9	Y	15314	15080	0	261	8	68
05	159309	X	18665	-0-	-140644	-0-	2924	3	15741	9	Y	14310	14156	0	148	8	74

FRIJOLE 34-187 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290823 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11397 - 21751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		49081	-0-	49081	49081	39934	3	9147	9	Y	8315	8080	0	189	8	46
01	0		141118	-0-	141118	190199	120580	3	20538	9	Y	18671	18217	0	390	8	110
02	0		80601	-0-	80601	270800	67644	3	12957	9	Y	11779	11543	0	256	8	90
03	0		72062	-0-	72062	342862	59921	3	12141	9	Y	11037	10978	0	96	8	53
*04	404005	X	61143	-0-	-342862	-0-	51044	3	10099	9	Y	9181	9063	0	130	8	41
05	138012	X	49297	-0-	-88715	-0-	40593	3	8704	9	Y	7913	7848	0	65	8	41

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
06	0	W	70775	-0-	70775	229026	53286	3	17489	9	N	15899	15942	0			185
07	0	W	87191	-0-	87191	316217	71537	3	15654	9	N	14231	14150	0			266
08	0	W	76620	-0-	76620	392837	65579	3	11041	9	N	10037	10141	0			162
09	0	W	63420	-0-	63420	456257	53956	3	9464	9	N	8604	8474	0			292
10	0	W	59126	-0-	59126	515383	50744	3	8382	9	N	7620	7719	0			193
11	0	W	52853	-0-	52853	568236	45333	3	7520	9	N	6836	6831	0			198
12	0	W	48631	-0-	48631	616867	41398	3	7233	9	N	6575	6586	0			187
01	0	W	37357	-0-	37357	654224	30416	3	6941	9	N	6310	6202	0			295
02	0	W	27117	-0-	27117	681341	21586	3	5531	9	N	5028	5130	0			193
03	0	W	31518	-0-	31518	712859	24767	3	6751	9	N	6137	6161	0			169
04	0	W	30180	-0-	30180	743039	23655	3	6525	9	N	5932	5930	0			171
05	0	W	27447	-0-	27447	770486	21325	3	6122	9	N	5565	5579	0			157

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
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION 027200
DOGWOOD STATE WELL #: 401CH RRCID -> 284942 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10805 - 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
12	20522	X	18271	-0-	-2251	-0-	17525	2	31	4	Y	650	518	1			315
							715	9									
01	19902	X	18270	-0-	-1632	-0-	17516	2	754	9	Y	685	867	1			133
02	17640	X	15462	-0-	-2178	-0-	14991	2	471	9	Y	428	349	1			212
03	18972	X	15113	-0-	-3859	-0-	14578	2	535	9	Y	486	656	1			42
04	18360	X	17687	-0-	-673	-0-	17171	2	516	9	Y	469	337	1			174
05	18259	X	16879	-0-	-1380	-0-	16374	2	505	9	Y	459	570	1			63

LEE WELL #: 402BH RRCID -> 285082 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10901 - 15316

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	W	-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-

BULL RUN WELL #: 401AH RRCID -> 285084 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10755 - 15017

12	21979	X	20819	-0-	-1160	-0-	1290	1	17991	2	Y	1398	1400	0			76
							1538	9									
01	21634	X	21634	-0-	-0-	-0-	1322	1	17795	2	Y	2287	2209	0			154
							1	4	2516	9							
02	18480	X	10418	-0-	-8062	-0-	682	1	8903	2	Y	754	862	0			46
							4	4	829	9							
03	20460	X	18157	-0-	-2303	-0-	1033	1	15817	2	Y	1187	1205	0			28
							1	4	1306	9							
04	19800	X	16523	-0-	-3277	-0-	964	1	14489	2	Y	973	963	0			38
							1070	9									
05	20460	X	20062	-0-	-398	-0-	1289	1	17205	2	Y	1425	1416	0			47
							1568	9									

REDWOOD WELL #: 401DH RRCID -> 285127 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11100 - 15152

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	316650					Y	-0-					281
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2018 - P/A 08/01/18

CYPRESS STATE WELL #: 501AH RRCID -> 285151 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 8889 - 13254

12	0	W	7050	-0-	7050	24094	31	1	6494	2	Y	388	394	1			90
							98	4	427	9							
01	0	W	7472	-0-	7472	31566	45	1	6931	2	Y	451	446	1			95
							496	9									
02	35573	X	4007	-0-	-31566	-0-	20	1	3762	2	Y	185	218	1			62
							21	4	204	9							
03	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	20	1	8780	2	Y	373	349	1			86
							410	9									
04	8490	X	7516	-0-	-974	-0-	17	1	6951	2	Y	419	382	1			123
							87	4	461	9							
*05	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	15	1	7331	2	Y	368	387	1			104
							405	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LEE WELL #: 401AH RRCID -> 285152 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10578 - 14892

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
12	19158	X	-0-	-0-	-19158	-0-						Y	-0-					-0-
01	1364	X	-0-	-0-	-1364	-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-

BULL RUN WELL #: 501CH RRCID -> 285154 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10494 - 14757

12	17887	X	16158	-0-	-1729	-0-		1723	1	12315	2	Y	1927	1932	0			104
								2120	9									
01	21255	X	21255	-0-	-0-	-0-		1817	1	15891	2	Y	3224	3111	0			217
								1	4	3546	9							
02	12096	X	8265	-0-	-3831	-0-		971	1	6012	2	Y	1161	1307	0			71
								5	4	1277	9							
03	16319	X	16319	-0-	-0-	-0-		1617	1	11844	2	Y	2596	2606	0			61
								2	4	2856	9							
04	13317	X	13317	-0-	-0-	-0-		1470	1	9337	2	Y	2282	2254	0			89
								2510	9									
*05	17043	X	17043	-0-	-0-	-0-		1685	1	12598	2	Y	2509	2515	0			83
								2760	9									

SYCAMORE UNIT WELL #: 401AH RRCID -> 285163 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9653 - 16836

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CYPRESS STATE WELL #: 401AH RRCID -> 285398 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9453 - 13971

12	0	W	8092	-0-	8092	27231		91	1	7190	2	Y	345	353	1			97
								431	4	380	9							
01	0	W	7174	-0-	7174	34405		198	1	6483	2	Y	448	434	1			111
								493	9									
02	38867	X	4462	-0-	-34405	-0-		81	1	4053	2	Y	219	240	1			90
								87	4	241	9							
03	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-		79	1	9857	2	Y	439	411	1			118
								483	9									
04	9660	X	8758	-0-	-902	-0-		64	1	7837	2	Y	455	422	1			151
								356	4	501	9							
05	8091	X	6525	-0-	-1566	-0-		58	1	6069	2	Y	362	394	1			119
								398	9									

LEE WELL #: 404BH RRCID -> 285404 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10880 - 15310

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BURNSIDE WELL #: 402BH RRCID -> 285421 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10786 - 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
12	29295	X	26113	-0-	-3182	-0-	1219	1	23145	2	Y	1587	1582	0			61
							3	4	1746	9							
01	29295	X	27748	-0-	-1547	-0-	1304	1	24712	2	Y	1571	1579	0			53
							4	4	1728	9							
02	24408	X	24408	-0-	-0-	-0-	1040	1	21847	2	Y	1202	1207	0			48
							199	4	1322	9							
03	26588	X	26588	-0-	-0-	-0-	1172	1	23761	2	Y	1475	1481	0			42
							32	4	1623	9							
04	26850	X	25450	-0-	-1400	-0-	1247	1	22646	2	Y	1396	1394	0			44
							21	4	1536	9							
05	27745	X	27683	-0-	-62	-0-	1355	1	24473	2	Y	1383	1378	0			49
							334	4	1521	9							

BURNSIDE WELL #: 401AH RRCID -> 285465 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10500 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26629	X	20905	-0-	-5724	-0-	1189	1	17180	2	Y	2303	2317	0			89
							3	4	2533	9							
01	26629	X	18334	-0-	-8295	-0-	1187	1	15080	2	Y	1875	1900	0			64
							4	4	2063	9							
02	23800	X	14046	-0-	-9754	-0-	873	1	11343	2	Y	1512	1515	0			61
							167	4	1663	9							
03	26350	X	19038	-0-	-7312	-0-	1308	1	15317	2	Y	2161	2161	0			61
							36	4	2377	9							
04	22920	X	17825	-0-	-5095	-0-	1376	1	14215	2	Y	2010	2008	0			63
							23	4	2211	9							
*05	21201	X	21201	-0-	-0-	-0-	1528	1	16982	2	Y	2104	2092	0			75
							377	4	2314	9							

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
12	20398	X	18593	-0-	-1805	-0-	1312	1	15528	2	Y	1594	1599	0			86
							1753	9									
01	21207	X	21207	-0-	-0-	-0-	1361	1	17193	2	Y	2411	2335	0			162
							1	4	2652	9							
02	17472	X	12993	-0-	-4479	-0-	842	1	11212	2	Y	850	960	0			52
							4	4	935	9							
03	19344	X	16460	-0-	-2884	-0-	1172	1	13691	2	Y	1450	1468	0			34
							2	4	1595	9							
04	18810	X	18201	-0-	-609	-0-	990	1	15679	2	Y	1393	1372	0			55
							1532	9									
05	19437	X	17440	-0-	-1997	-0-	1199	1	14469	2	Y	1611	1613	0			53
							1772	9									

BULL RUN WELL #: 407AH RRCID -> 285477 COMPL. DATE 03/14/2018 TOTAL DEPTH 10304 PERF.10500 - 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
12	32488	X	25877	-0-	-6611	-0-	1204	1	21094	2	Y	3254	3268	0			176
							3579	9									
01	31155	X	30264	-0-	-891	-0-	1391	1	22745	2	Y	5570	5371	0			375
							1	4	6127	9							
02	25536	X	11660	-0-	-13876	-0-	626	1	9132	2	Y	1726	1996	0			105
							3	4	1899	9							
03	28893	X	28893	-0-	-0-	-0-	1486	1	23447	2	Y	3598	3618	0			85
							2	4	3958	9							
04	31371	X	31371	-0-	-0-	-0-	1622	1	26183	2	Y	3242	3200	0			127
							3566	9									
*05	28922	X	28922	-0-	-0-	-0-	1531	1	23889	2	Y	3184	3206	0			105
							3502	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BULL RUN WELL #: 405AH RRCID -> 285478 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10490 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21731	X	20344	-0-	-1387	-0-	1059	1	17423	2	Y	1693	1700	0			92
							1862	9									
01	21731	X	16477	-0-	-5254	-0-	1203	1	11971	2	Y	3002	2892	0			202
							1	4	3302	9							
02	19208	X	8728	-0-	-10480	-0-	644	1	6979	2	Y	1002	1143	0			61
							3	4	1102	9							
03	21266	X	2434	-0-	-18832	-0-	375	1	1722	2	Y	305	359	0			7
							1	4	336	9							
04	20580	X	19924	-0-	-656	-0-	1331	1	16644	2	Y	1772	1710	0			69
							1949	9									
*05	21856	X	21856	-0-	-0-	-0-	1544	1	18235	2	Y	1888	1895	0			62
							2077	9									

BULL RUN WELL #: 408BH RRCID -> 285519 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10790 - 15186

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GRANT WELL #: 404BR RRCID -> 285521 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10835 PERF.11058 - 15240

12	26629	X	18621	-0-	-8008	-0-	1339	1	15958	2	Y	812	824	0			74
							431	4	893	9							
01	26629	X	18522	-0-	-8107	-0-	1421	1	16064	2	Y	888	902	0			60
							60	4	977	9							
02	23436	X	11278	-0-	-12158	-0-	906	1	9669	2	Y	512	505	0			67
							140	4	563	9							
03	25730	X	17780	-0-	-7950	-0-	1389	1	15414	2	Y	851	861	0			57
							41	4	936	9							
04	19590	X	17201	-0-	-2389	-0-	1359	1	14873	2	Y	881	887	0			51
							969	9									
05	18631	X	17456	-0-	-1175	-0-	1400	1	14906	2	Y	891	891	0			51
							170	4	980	9							

GRANT WELL #: 403AH RRCID -> 285535 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10667 - 15120

12	29166	X	29166	-0-	-0-	-0-	1641	1	24017	2	Y	2708	2721	0			246
							529	4	2979	9							
01	28958	X	28958	-0-	-0-	-0-	1733	1	24170	2	Y	2711	2774	0			183
							73	4	2982	9							
02	24472	X	22236	-0-	-2236	-0-	1234	1	18647	2	Y	1968	1894	0			257
							190	4	2165	9							
03	28892	X	28892	-0-	-0-	-0-	1545	1	24269	2	Y	2757	2828	0			186
							45	4	3033	9							
04	26326	X	26326	-0-	-0-	-0-	1461	1	22075	2	Y	2536	2574	0			148
							2790	9									
05	27094	X	23460	-0-	-3634	-0-	1444	1	19309	2	Y	2301	2316	0			133
							176	4	2531	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
12	16162	X	16162	-0-	-0-	-0-	5455	1	9809	2	N	816	709	1			384
							898	9									
01	10695	X	8884	-0-	-1811	-0-	212	1	7774	2	N	816	820	1			380
							898	9									
02	10780	X	10520	-0-	-260	-0-	140	1	9608	2	N	702	728	1			354
							772	9									
03	16151	X	8459	-0-	-7692	-0-	112	1	7519	2	N	753	530	1			577
							828	9									
04	15630	X	9398	-0-	-6232	-0-	1744	1	6833	2	N	746	1085	1			238
							821	9									
05	16151	X	12642	-0-	-3509	-0-	403	1	11506	2	N	666	636	1			268
							733	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
12	21049	X	18650	-0-	-2399	-0-	1232	1	16239	2	Y	1072	1076	0			58
							1179	9									
01	21049	X	20807	-0-	-242	-0-	1275	1	17620	2	Y	1737	1678	0			117
							1	4	1911	9							
02	18956	X	17947	-0-	-1009	-0-	987	1	16263	2	Y	629	708	0			38
							5	4	692	9							
03	20987	X	18898	-0-	-2089	-0-	1179	1	16617	2	Y	1000	1014	0			24
							2	4	1100	9							
04	20130	X	2820	-0-	-17310	-0-	202	1	2427	2	Y	174	191	0			7
							191	9									
05	20801	X	2694	-0-	-18107	-0-	955	1	702	2	Y	943	919	0			31
							1037	9									

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
12	21484	X	21484	-0-	-0-	-0-	1331	1	17778	2	Y	2150	2155	0			77
							10	4	2365	9							
01	20655	X	20655	-0-	-0-	-0-	1306	1	17013	2	Y	2124	2124	0			77
							2336	9									
02	18116	X	14789	-0-	-3327	-0-	937	1	12199	2	Y	1501	1503	0			75
							2	4	1651	9							
03	21157	X	21157	-0-	-0-	-0-	1383	1	17418	2	Y	2140	2138	0			77
							2	4	2354	9							
04	19606	X	19606	-0-	-0-	-0-	1390	1	16074	2	Y	1947	1945	0			79
							2142	9									
05	20057	X	18712	-0-	-1345	-0-	1417	1	15266	2	Y	1840	1838	0			81
							5	4	2024	9							

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
12	25552	X	25552	-0-	-0-	-0-	1625	1	21506	2	Y	2190	2186	0			79
							12	4	2409	9							
01	28095	X	28095	-0-	-0-	-0-	1748	1	23719	2	Y	2389	2381	0			87
							2628	9									
02	20804	X	19625	-0-	-1179	-0-	1208	1	16526	2	Y	1717	1718	0			86
							2	4	1889	9							
03	27332	X	27332	-0-	-0-	-0-	1757	1	22913	2	Y	2417	2416	0			87
							3	4	2659	9							
04	25040	X	25040	-0-	-0-	-0-	1717	1	20941	2	Y	2165	2164	0			88
							2382	9									
*05	25044	X	25044	-0-	-0-	-0-	1736	1	20816	2	Y	2260	2248	0			100
							6	4	2486	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

GRANT WELL #: 402BH RRCID -> 285662 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.11139 - 15539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18445	X	-0-	-0-	-18445	-0-					Y	-0-					-0-
01	930	X	-0-	-0-	-930	-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-

GRANT WELL #: 406BH RRCID -> 285669 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11055 - 15356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19685	X	-0-	-0-	-19685	-0-					Y	-0-					-0-
01	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT WELL #: 409AH RRCID -> 285694 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10701 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22506	X	18917	-0-	-3589	-0-	1423	1	14969	2	Y	1878	1892	0			170
							459	4	2066	9							
01	22444	X	17445	-0-	-4999	-0-	1440	1	14001	2	Y	1767	1818	0			119
							60	4	1944	9							
02	18256	X	10990	-0-	-7266	-0-	851	1	8542	2	Y	1333	1278	0			174
							131	4	1466	9							
03	23599	X	23599	-0-	-0-	-0-	1537	1	19371	2	Y	2405	2417	0			162
							45	4	2646	9							
04	22592	X	22592	-0-	-0-	-0-	1501	1	18616	2	Y	2250	2281	0			131
							2475	9									
*05	19519	X	19519	-0-	-0-	-0-	1419	1	15865	2	Y	1875	1898	0			108
							172	4	2063	9							

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
12	18383	X	15545	-0-	-2838	-0-	745	1	13019	2	Y	1401	1412	0			127
							240	4	1541	9							
01	18383	X	15368	-0-	-3015	-0-	795	1	12971	2	Y	1426	1457	0			96
							33	4	1569	9							
02	17108	X	8703	-0-	-8405	-0-	505	1	7207	2	Y	830	818	0			108
							78	4	913	9							
03	18941	X	14350	-0-	-4591	-0-	796	1	11982	2	Y	1408	1421	0			95
							23	4	1549	9							
04	15900	X	13162	-0-	-2738	-0-	758	1	10997	2	Y	1279	1299	0			75
							1407	9									
05	15531	X	13074	-0-	-2457	-0-	773	1	10856	2	Y	1228	1232	0			71
							94	4	1351	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
12	25699	X	-0-	-0-	-25699	-0-					Y	-0-					-0-
01	682	X	-0-	-0-	-682	-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-

GRANT WELL #: 408BH RRCID -> 285775 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11002 - 15427

12	23374	X	-0-	-0-	-23374	-0-					Y	-0-					-0-
01	22537	X	15051	-0-	-7486	-0-	837	1	13117	2	Y	965	900	0			65
							35	4	1062	9							
02	19656	X	14866	-0-	-4790	-0-	876	1	12677	2	Y	1071	996	0			140
							135	4	1178	9							
03	22237	X	22237	-0-	-0-	-0-	1405	1	18970	2	Y	1655	1683	0			112
							41	4	1821	9							
04	20608	X	20608	-0-	-0-	-0-	1347	1	17554	2	Y	1552	1573	0			91
							1707	9									
*05	20889	X	20889	-0-	-0-	-0-	1385	1	17569	2	Y	1606	1604	0			93
							168	4	1767	9							

BULL RUN WELL #: 406BH RRCID -> 285782 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10813 - 15169

12	27280	X	19639	-0-	-7641	-0-	1355	1	16720	2	Y	1422	1425	0			77
							1564	9									
01	26536	X	21743	-0-	-4793	-0-	1303	1	17968	2	Y	2246	2172	0			151
							1	4	2471	9							
02	21980	X	18735	-0-	-3245	-0-	989	1	16796	2	Y	859	958	0			52
							5	4	945	9							
03	22878	X	21287	-0-	-1591	-0-	1406	1	18592	2	Y	1170	1194	0			28
							2	4	1287	9							
04	21030	X	14706	-0-	-6324	-0-	1044	1	12673	2	Y	899	892	0			35
							989	9									
05	21731	X	10539	-0-	-11192	-0-	1185	1	8233	2	Y	1019	1020	0			34
							1121	9									

BULL RUN WELL #: 402BH RRCID -> 285834 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10828 - 14883

12	21700	X	20499	-0-	-1201	-0-	1400	1	17933	2	Y	1060	1074	0			57
							1166	9									
01	21756	X	21756	-0-	-0-	-0-	1221	1	18771	2	Y	1603	1552	0			108
							1	4	1763	9							
02	18592	X	12630	-0-	-5962	-0-	686	1	11295	2	Y	586	658	0			36
							4	4	645	9							
03	20584	X	19562	-0-	-1022	-0-	1108	1	17371	2	Y	983	996	0			23
							2	4	1081	9							
04	19920	X	3010	-0-	-16910	-0-	191	1	2626	2	Y	175	191	0			7
							193	9									
05	20584	X	13837	-0-	-6747	-0-	1038	1	11255	2	Y	1404	1365	0			46
							1544	9									

BURNSIDE WELL #: 404BH RRCID -> 285906 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10820 - 15104

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
12	23932	X	12687	-0-	-11245	-0-	1189	1	9002	2	Y	1921	1922	0		174
							383	4	2113	9						
01	23932	X	12256	-0-	-11676	-0-	1228	1	8736	2	Y	2036	2073	0		137
							52	4	2240	9						
02	19376	X	5614	-0-	-13762	-0-	667	1	3694	2	Y	1045	1046	0		136
							103	4	1150	9						
03	20305	X	12851	-0-	-7454	-0-	1176	1	9703	2	Y	1762	1779	0		119
							34	4	1938	9						
04	13530	X	11154	-0-	-2376	-0-	1109	1	8267	2	Y	1616	1641	0		94
							1778	9								
05	12679	X	12407	-0-	-272	-0-	1180	1	9215	2	Y	1699	1695	0		98
							143	4	1869	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
12	35557	X	28824	-0-	-6733	-0-	1492	1	25535	2	Y	1631	1638	0		63
							3	4	1794	9						
01	35898	X	31896	-0-	-4002	-0-	1602	1	28484	2	Y	1641	1648	0		56
							5	4	1805	9						
02	32424	X	25208	-0-	-7216	-0-	1271	1	22347	2	Y	1224	1231	0		49
							244	4	1346	9						
03	35898	X	32187	-0-	-3711	-0-	1569	1	28754	2	Y	1655	1657	0		47
							43	4	1821	9						
04	31890	X	31542	-0-	-348	-0-	1556	1	28212	2	Y	1589	1586	0		50
							26	4	1748	9						
*05	33488	X	33488	-0-	-0-	-0-	1657	1	29694	2	Y	1571	1565	0		56
							409	4	1728	9						

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
12	80786	X	39059	-0-	-41727	-0-	1696	1	35934	2	Y	1295	1256	0		50
							4	4	1425	9						
01	52438	X	52438	-0-	-0-	-0-	2249	1	48250	2	Y	1756	1746	0		60
							7	4	1932	9						
02	39111	X	39111	-0-	-0-	-0-	1649	1	35934	2	Y	1102	1118	0		44
							316	4	1212	9						
03	59518	X	59518	-0-	-0-	-0-	2338	1	55115	2	Y	1819	1812	0		51
							64	4	2001	9						
04	59466	X	59466	-0-	-0-	-0-	2051	1	55177	2	Y	2004	1992	0		63
							34	4	2204	9						
*05	64355	X	64355	-0-	-0-	-0-	2182	1	59349	2	Y	2078	2067	0		74
							538	4	2286	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
12	25606	X	25016	-0-	-590	-0-	1550	1	20925	2	Y	2307	2306	0		89
							3	4	2538	9						
01	26226	X	26226	-0-	-0-	-0-	1599	1	22206	2	Y	2196	2211	0		74
							5	4	2416	9						
02	24220	X	19627	-0-	-4593	-0-	1206	1	16364	2	Y	1660	1667	0		67
							231	4	1826	9						
03	26815	X	24459	-0-	-2356	-0-	1495	1	20467	2	Y	2233	2237	0		63
							41	4	2456	9						
04	25380	X	22609	-0-	-2771	-0-	1437	1	18918	2	Y	2027	2026	0		64
							24	4	2230	9						
05	26226	X	24674	-0-	-1552	-0-	1543	1	20525	2	Y	2024	2016	0		72
							380	4	2226	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
12	22876	X	22876	-0-	-0-	-0-	1430	1	18275	2	Y	2464	2471	0			223
							461	4	2710	9							
01	22370	X	22370	-0-	-0-	-0-	1483	1	18203	2	Y	2384	2446	0			161
							62	4	2622	9							
02	19768	X	13158	-0-	-6610	-0-	869	1	10601	2	Y	1413	1390	0			184
							134	4	1554	9							
03	22878	X	20302	-0-	-2576	-0-	1479	1	16327	2	Y	2230	2264	0			150
							43	4	2453	9							
04	22140	X	19377	-0-	-2763	-0-	1501	1	15622	2	Y	2049	2079	0			120
							2254	9									
05	22878	X	17801	-0-	-5077	-0-	1486	1	14115	2	Y	1835	1849	0			106
							181	4	2019	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
12	34007	X	26022	-0-	-7985	-0-	1539	1	23758	2	Y	656	660	0			25
							3	4	722	9							
01	33843	X	33843	-0-	-0-	-0-	1846	1	31248	2	Y	675	677	0			23
							6	4	743	9							
02	25704	X	23669	-0-	-2035	-0-	1159	1	21360	2	Y	844	833	0			34
							222	4	928	9							
03	33703	X	33703	-0-	-0-	-0-	1761	1	31058	2	Y	759	772	0			21
							49	4	835	9							
04	33544	X	33544	-0-	-0-	-0-	1763	1	30958	2	Y	722	720	0			23
							29	4	794	9							
*05	35476	X	35476	-0-	-0-	-0-	1871	1	32326	2	Y	744	741	0			26
							461	4	818	9							

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
12	31372	X	23432	-0-	-7940	-0-	324	1	21902	2	N	1096	1074	1			576
							1206	9									
01	27838	X	19743	-0-	-8095	-0-	336	1	18333	2	N	976	903	1			649
							1074	9									
02	24220	X	8213	-0-	-16007	-0-	198	1	7543	2	N	429	560	1			518
							472	9									
03	26815	X	19865	-0-	-6950	-0-	585	1	18172	2	N	1007	907	1			618
							1108	9									
04	24990	X	15856	-0-	-9134	-0-	551	1	14390	2	N	832	812	1			638
							915	9									
05	23436	X	16101	-0-	-7335	-0-	527	1	14706	2	N	789	982	1			445
							868	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
12	15524	X	15524	-0-	-0-	-0-	1298	1	11580	2	Y	2390	2396	0			55
							17	4	2629	9							
01	15838	X	15838	-0-	-0-	-0-	1356	1	11890	2	Y	2334	2326	0			63
							25	4	2567	9							
02	13664	X	9250	-0-	-4414	-0-	785	1	7014	2	Y	1312	1338	0			37
							8	4	1443	9							
03	15128	X	14607	-0-	-521	-0-	1260	1	10896	2	Y	2219	2215	0			41
							10	4	2441	9							
04	14640	X	13790	-0-	-850	-0-	1225	1	10202	2	Y	2147	2140	0			48
							1	4	2362	9							
*05	15136	X	15136	-0-	-0-	-0-	1289	1	11504	2	Y	2116	2098	0			66
							15	4	2328	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 405AH RRCID -> 286630 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 9382 - 13898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20677	X	17466	-0-		-3211		-0-		75	1	16741	2	Y	375	388	1			96
										237	4	413	9							
01	20677	X	17668	-0-		-3009		-0-		98	1	17088	2	Y	438	433	1			101
										482	9									
02	16912	X	7526	-0-		-9386		-0-		39	1	7252	2	Y	175	209	1			67
										42	4	193	9							
03	22768	X	22768	-0-		-0-		-0-		55	1	22383	2	Y	300	289	1			78
										330	9									
04	18120	X	13300	-0-		-4820		-0-		37	1	12739	2	Y	304	284	1			98
										190	4	334	9							
05	17670	X	11565	-0-		-6105		-0-		29	1	11210	2	Y	296	302	1			92
										326	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	12059	-0-		12059		437892		47	1	11529	2	Y	306	306	1			74
										146	4	337	9							
01	0	W	12326	-0-		12326		450218		61	1	11910	2	Y	323	326	1			71
										355	9									
02	0	W	5562	-0-		5562		455780		26	1	5350	2	Y	144	164	1			51
										28	4	158	9							
03	0	W	15210	-0-		15210		470990		34	1	14865	2	Y	283	266	1			68
										311	9									
04	0	W	10734	-0-		10734		481724		26	1	10273	2	Y	276	260	1			84
										131	4	304	9							
05	0	W	10981	-0-		10981		492705		22	1	10666	2	Y	266	272	1			78
										293	9									

JACKSON WELL #: 401AH RRCID -> 286669 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10755 - 15159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	21813	-0-		21813		992869		1269	1	16876	2	Y	3320	3330	0			76
										16	4	3652	9							
01	0	W	21563	-0-		21563		1014432		1382	1	16650	2	Y	3186	3176	0			86
										26	4	3505	9							
02	0	W	13108	-0-		13108		1027540		841	1	10188	2	Y	1883	1917	0			52
										8	4	2071	9							
03	0	W	20051	-0-		20051		1047591		1307	1	15357	2	Y	3069	3064	0			57
										11	4	3376	9							
04	0	W	19119	-0-		19119		1066710		1276	1	14648	2	Y	2904	2896	0			65
										1	4	3194	9							
05	0	W	20736	-0-		20736		1087446		1351	1	16183	2	Y	2896	2870	0			91
										16	4	3186	9							

JACKSON WELL #: 402BH RRCID -> 286670 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11013 - 15361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	36797	-0-		36797		1556407		1367	1	31769	2	Y	3313	3321	0			76
										17	4	3644	9							
01	0	W	36172	-0-		36172		1592579		1475	1	31160	2	Y	3191	3181	0			86
										27	4	3510	9							
02	0	W	24097	-0-		24097		1616676		985	1	21013	2	Y	1899	1932	0			53
										10	4	2089	9							
03	0	W	35476	-0-		35476		1652152		1412	1	30765	2	Y	2989	2987	0			55
										11	4	3288	9							
04	0	W	32906	-0-		32906		1685058		1339	1	28435	2	Y	2846	2838	0			63
										1	4	3131	9							
05	0	W	33956	-0-		33956		1719014		1397	1	29465	2	Y	2798	2773	0			88
										16	4	3078	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
12	0	W	33022	-0-	33022	1352077	1583	1	28595	2	Y	2567	2573	0			59
							20	4	2824	9							
01	0	W	32494	-0-	32494	1384571	1627	1	28210	2	Y	2388	2383	0			64
							30	4	2627	9							
02	0	W	21032	-0-	21032	1405603	980	1	18454	2	Y	1444	1468	0			40
							10	4	1588	9							
03	0	W	31633	-0-	31633	1437236	1627	1	27554	2	Y	2217	2216	0			41
							13	4	2439	9							
04	0	W	29491	-0-	29491	1466727	1560	1	25602	2	Y	2115	2109	0			47
							2	4	2327	9							
05	0	W	30348	-0-	30348	1497075	1600	1	26464	2	Y	2059	2041	0			65
							19	4	2265	9							

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
12	15004	X	13263	-0-	-1741	-0-	12	1	11357	2	Y	1722	1693	1			317
							1894	9									
01	14353	X	13545	-0-	-808	-0-	12	1	11578	2	Y	1777	1797	1			297
							1955	9									
02	13580	X	10581	-0-	-2999	-0-	11	1	8980	2	Y	1445	1376	1			366
							1590	9									
03	15035	X	11154	-0-	-3881	-0-	4	1	9452	2	Y	1544	1554	1			356
							1698	9									
04	14550	X	10601	-0-	-3949	-0-	3	1	8982	2	Y	1469	1510	1			315
							1616	9									
05	13547	X	13074	-0-	-473	-0-	4	1	11549	2	Y	1383	1377	1			321
							1521	9									

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
12	0	W	22107	-0-	22107	760215	71	1	21240	2	Y	537	536	1			132
							205	4	591	9							
01	0	W	23147	-0-	23147	783362	87	1	22411	2	Y	590	591	1			131
							649	9									
02	0	W	9687	-0-	9687	793049	33	1	9348	2	Y	245	287	1			89
							36	4	270	9							
03	0	W	22401	-0-	22401	815450	45	1	21905	2	Y	410	397	1			102
							451	9									
04	0	W	16941	-0-	16941	832391	33	1	16169	2	Y	521	462	1			161
							166	4	573	9							
05	0	W	18730	-0-	18730	851121	29	1	18117	2	Y	531	535	1			157
							584	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
12	0	W	7438	-0-	7438	605576	7197	2	241	9	Y	219	231	1			111
01	0	W	2290	-0-	2290	607866	1915	2	375	9	Y	341	319	1			133
02	0	W	6492	-0-	6492	614358	6282	2	210	9	Y	191	192	1			132
03	0	W	5292	-0-	5292	619650	4986	2	306	9	Y	278	287	1			123
04	0	W	10039	-0-	10039	629689	9691	2	348	9	Y	316	267	1			172
05	0	W	10238	-0-	10238	639927	9951	2	287	9	Y	261	287	1			146

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
12	38750	X	31763	-0-	-6987	-0-	1434	1	27956	2	Y	2148	2160	0			77
							10	4	2363	9							
01	36859	X	32107	-0-	-4752	-0-	1491	1	28694	2	Y	1747	1761	0			63
							1922	9									
02	30996	X	22734	-0-	-8262	-0-	1024	1	20116	2	Y	1447	1437	0			73
							2	4	1592	9							
03	34317	X	31736	-0-	-2581	-0-	1393	1	28123	2	Y	2016	2016	0			73
							2	4	2218	9							
04	33000	X	27845	-0-	-5155	-0-	1325	1	24525	2	Y	1814	1814	0			73
							1995	9									
05	32116	X	26355	-0-	-5761	-0-	1313	1	23278	2	Y	1599	1601	0			71
							5	4	1759	9							

CYPRESS STATE WELL #: 406BH RRCID -> 287022 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9871 - 14405

12	0	W	13353	-0-	13353	469588	52	1	12470	2	Y	610	612	1			148
							160	4	671	9							
01	0	W	13318	-0-	13318	482906	66	1	12571	2	Y	619	630	1			137
							681	9									
02	0	W	6020	-0-	6020	488926	32	1	5659	2	Y	268	309	1			96
							34	4	295	9							
03	0	W	12477	-0-	12477	501403	31	1	11887	2	Y	508	480	1			124
							559	9									
04	0	W	10012	-0-	10012	511415	24	1	9307	2	Y	506	474	1			156
							124	4	557	9							
05	0	W	10125	-0-	10125	521540	21	1	9601	2	Y	457	477	1			136
							503	9									

CYPRESS STATE WELL #: 408BH RRCID -> 287023 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 9860 - 14280

12	21359	X	16768	-0-	-4591	-0-	59	1	15676	2	Y	777	780	1			185
							178	4	855	9							
01	21359	X	17880	-0-	-3479	-0-	77	1	16886	2	Y	834	839	1			180
							917	9									
02	17500	X	7940	-0-	-9560	-0-	31	1	7465	2	Y	374	425	1			129
							33	4	411	9							
03	18600	X	18071	-0-	-529	-0-	39	1	17187	2	Y	768	716	1			181
							845	9									
04	18000	X	11376	-0-	-6624	-0-	25	1	10573	2	Y	591	593	1			179
							128	4	650	9							
05	17887	X	10561	-0-	-7326	-0-	20	1	10013	2	Y	480	518	1			141
							528	9									

CYPRESS STATE WELL #: 410BH RRCID -> 287024 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9877 - 14314

12	22165	X	18393	-0-	-3772	-0-	64	1	16515	2	Y	1473	1473	1			347
							194	4	1620	9							
01	20584	X	19015	-0-	-1569	-0-	82	1	17286	2	Y	1497	1524	1			320
							1647	9									
02	18480	X	7915	-0-	-10565	-0-	31	1	7196	2	Y	595	711	1			204
							33	4	655	9							
03	19809	X	12001	-0-	-7808	-0-	28	1	10686	2	Y	1170	1099	1			275
							1287	9									
04	19170	X	16657	-0-	-2513	-0-	34	1	14701	2	Y	1591	1393	1			473
							172	4	1750	9							
05	19003	X	16396	-0-	-2607	-0-	28	1	14837	2	Y	1392	1467	1			398
							1531	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 402BH RRCID -> 287025 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9878 - 14269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	W	21164	-0-	21164	56048	122	1	19382	2	Y	1105	1021	1		257
							444	4	1216	9						
01	0	W	21254	-0-	21254	77302	186	1	19924	2	Y	1040	1078	1		219
							1144	9								
02	88216	X	10914	-0-	-77302	-0-	76	1	10229	2	Y	479	538	1		160
							82	4	527	9						
03	21173	X	11965	-0-	-9208	-0-	79	1	11086	2	Y	727	718	1		169
							800	9								
04	20580	X	16839	-0-	-3741	-0-	84	1	15412	2	Y	817	744	1		242
							444	4	899	9						
05	21266	X	17094	-0-	-4172	-0-	80	1	16266	2	Y	680	728	1		194
							748	9								

BURNSIDE WELL #: 405AH RRCID -> 287027 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10306 PERF.10549 - 14902

12	27063	X	23378	-0-	-3685	-0-	1440	1	19540	2	Y	2177	2175	0		84
							3	4	2395	9						
01	27063	X	24745	-0-	-2318	-0-	1505	1	20927	2	Y	2098	2111	0		71
							5	4	2308	9						
02	23408	X	17111	-0-	-6297	-0-	1061	1	14226	2	Y	1474	1486	0		59
							203	4	1621	9						
03	25916	X	21542	-0-	-4374	-0-	1363	1	17950	2	Y	1992	1995	0		56
							38	4	2191	9						
04	23940	X	21767	-0-	-2173	-0-	1364	1	18290	2	Y	1900	1896	0		60
							23	4	2090	9						
05	24738	X	22303	-0-	-2435	-0-	1424	1	18517	2	Y	1828	1823	0		65
							351	4	2011	9						

ASH UNIT WELL #: 401AH RRCID -> 287029 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9287 - 16453

12	58032	X	49445	-0-	-8587	-0-	48986	2	459	9	N	417	173	1		615
01	55986	X	48397	-0-	-7589	-0-	47888	2	509	9	N	463	541	1		537
02	48636	X	37757	-0-	-10879	-0-	37440	2	317	9	N	288	181	1		644
03	52266	X	46490	-0-	-5776	-0-	46057	2	433	9	N	394	365	1		673
04	48780	X	43821	-0-	-4959	-0-	43492	2	329	9	N	299	402	1		570
05	49445	X	43672	-0-	-5773	-0-	43288	2	384	9	N	349	255	1		664

LEE WELL #: 407AH RRCID -> 287033 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10615 - 15090

12	27026	X	27026	-0-	-0-	-0-	1612	1	22710	2	Y	2447	2458	0		88
							12	4	2692	9						
01	27794	X	27794	-0-	-0-	-0-	1672	1	23424	2	Y	2453	2452	0		89
							2698	9								
02	25508	X	19043	-0-	-6465	-0-	1139	1	16008	2	Y	1722	1725	0		86
							2	4	1894	9						
03	28241	X	26651	-0-	-1590	-0-	1677	1	22294	2	Y	2434	2432	0		88
							3	4	2677	9						
04	26910	X	24715	-0-	-2195	-0-	1682	1	20515	2	Y	2289	2284	0		93
							2518	9								
05	27807	X	24074	-0-	-3733	-0-	1711	1	19859	2	Y	2271	2263	0		101
							6	4	2498	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
12	42315	X	36639	-0-	-5676	-0-	1216	1	33412	2	Y	1825	1826	0			70
							3	4	2008	9							
01	39308	X	35169	-0-	-4139	-0-	1215	1	32012	2	Y	1762	1772	0			60
							4	4	1938	9							
02	35504	X	27736	-0-	-7768	-0-	1178	1	25017	2	Y	1195	1207	0			48
							226	4	1315	9							
03	38905	X	35359	-0-	-3546	-0-	1467	1	32068	2	Y	1622	1624	0			46
							40	4	1784	9							
04	35820	X	32625	-0-	-3195	-0-	1386	1	29502	2	Y	1558	1555	0			49
							23	4	1714	9							
05	36642	X	33075	-0-	-3567	-0-	1432	1	29725	2	Y	1423	1421	0			51
							353	4	1565	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
12	30349	X	24876	-0-	-5473	-0-	1381	1	21090	2	Y	2184	2185	0			84
							3	4	2402	9							
01	30349	X	20298	-0-	-10051	-0-	1269	1	16702	2	Y	2112	2124	0			72
							4	4	2323	9							
02	23828	X	15583	-0-	-8245	-0-	956	1	12808	2	Y	1487	1499	0			60
							183	4	1636	9							
03	26319	X	19766	-0-	-6553	-0-	1182	1	16298	2	Y	2048	2050	0			58
							33	4	2253	9							
04	24060	X	18340	-0-	-5720	-0-	1140	1	15160	2	Y	1837	1837	0			58
							19	4	2021	9							
05	24862	X	18694	-0-	-6168	-0-	1182	1	15325	2	Y	1723	1720	0			61
							292	4	1895	9							

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
12	28458	X	23820	-0-	-4638	-0-	1392	1	19873	2	Y	2320	2320	0			89
							3	4	2552	9							
01	28458	X	25013	-0-	-3445	-0-	1454	1	21026	2	Y	2299	2310	0			78
							4	4	2529	9							
02	23044	X	16126	-0-	-6918	-0-	1023	1	13121	2	Y	1624	1637	0			65
							196	4	1786	9							
03	25513	X	22157	-0-	-3356	-0-	1308	1	18297	2	Y	2287	2288	0			64
							36	4	2516	9							
04	24210	X	20584	-0-	-3626	-0-	1260	1	17001	2	Y	2093	2091	0			66
							21	4	2302	9							
05	25017	X	3076	-0-	-21941	-0-	670	1	165	4	Y	2037	2031	0			72
							2241	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
12	32240	X	26727	-0-	-5513	-0-	1308	1	23570	2	Y	1678	1677	0			65
							3	4	1846	9							
01	32240	X	21268	-0-	-10972	-0-	1319	1	18152	2	Y	1630	1640	0			55
							4	4	1793	9							
02	25004	X	18806	-0-	-6198	-0-	909	1	16679	2	Y	949	966	0			38
							174	4	1044	9							
03	27683	X	25996	-0-	-1687	-0-	1257	1	23079	2	Y	1477	1473	0			42
							35	4	1625	9							
04	25860	X	24294	-0-	-1566	-0-	1207	1	21517	2	Y	1409	1407	0			44
							20	4	1550	9							
05	26722	X	25551	-0-	-1171	-0-	1280	1	22481	2	Y	1340	1336	0			48
							316	4	1474	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
12	0	W	4467	-0-	4467	168124	22	1	4269	2	Y	160	159	1			44
							176	9									
01	0	W	5085	-0-	5085	173209	21	1	4870	2	Y	176	179	1			41
							194	9									
02	0	W	2962	-0-	2962	176171	11	1	2751	2	Y	182	132	1			91
							200	9									
03	0	W	588	-0-	588	176759	10	1	294	2	Y	258	268	1			81
							284	9									
04	0	W	5383	-0-	5383	182142	51	1	5038	2	Y	267	240	1			108
							294	9									
05	0	W	2965	-0-	2965	185107	2702	2	263	9	Y	239	269	1			78

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
12	37448	X	27305	-0-	-10143	-0-	1483	1	23542	2	Y	2063	2067	0			74
							11	4	2269	9							
01	36549	X	26405	-0-	-10144	-0-	1553	1	22555	2	Y	2088	2086	0			76
							2297	9									
02	24444	X	18662	-0-	-5782	-0-	965	1	16397	2	Y	1180	1197	0			59
							2	4	1298	9							
03	28521	X	28521	-0-	-0-	-0-	1605	1	24837	2	Y	1887	1878	0			68
							3	4	2076	9							
04	26430	X	23684	-0-	-2746	-0-	1502	1	20321	2	Y	1692	1691	0			69
							1861	9									
05	27311	X	22478	-0-	-4833	-0-	1511	1	19240	2	Y	1565	1565	0			69
							5	4	1722	9							

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
12	0	W	24164	-0-	24164	718230	1372	1	19402	2	Y	3066	3081	0			70
							17	4	3373	9							
01	0	W	24282	-0-	24282	742512	1534	1	19605	2	Y	2831	2825	0			76
							29	4	3114	9							
02	0	W	2277	-0-	2277	744789	434	1	4	4	Y	1672	1701	0			47
							1839	9									
03	0	W	25653	-0-	25653	770442	1482	1	20801	2	Y	3053	3044	0			56
							12	4	3358	9							
04	0	W	25296	-0-	25296	795738	1484	1	20785	2	Y	2751	2746	0			61
							1	4	3026	9							
05	0	W	20240	-0-	20240	815978	1293	1	16235	2	Y	2452	2436	0			77
							15	4	2697	9							

JACKSON WELL #: 409AH RRCID -> 287129 COMPL. DATE 12/05/2019 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
12	14B2 EXT		37853	-0-	37853	661927	1476	1	31177	2	Y	4710	4739	0			107
							19	4	5181	9							
01	14B2 EXT		39411	-0-	39411	701338	1790	1	32400	2	Y	4716	4696	0			127
							33	4	5188	9							
02	14B2 EXT		29899	-0-	29899	731237	1276	1	24767	2	Y	3494	3524	0			97
							13	4	3843	9							
03	0	W	43135	-0-	43135	774372	1798	1	35569	2	Y	5230	5230	0			97
							15	4	5753	9							
04	0	W	39090	-0-	39090	813462	1687	1	32273	2	Y	4662	4655	0			104
							2	4	5128	9							
05	0	W	40076	-0-	40076	853538	1740	1	33446	2	Y	4427	4392	0			139
							20	4	4870	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
12	24242	X	18424	-0-	-5818	-0-	1020	1	14622	2	Y	2523	2532	0			91
							7	4	2775	9							
01	23126	X	19154	-0-	-3972	-0-	1053	1	15318	2	Y	2530	2529	0			92
							2783	9									
02	17556	X	12037	-0-	-5519	-0-	803	1	9618	2	Y	1468	1486	0			74
							1	4	1615	9							
03	19437	X	18408	-0-	-1029	-0-	1329	1	14519	2	Y	2325	2315	0			84
							2	4	2558	9							
04	18810	X	17000	-0-	-1810	-0-	1336	1	13291	2	Y	2157	2154	0			87
							2373	9									
05	19158	X	17055	-0-	-2103	-0-	1400	1	13312	2	Y	2125	2118	0			94
							5	4	2338	9							

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
12	50592	X	38505	-0-	-12087	-0-	1533	1	33534	2	Y	3115	3129	0			112
							11	4	3427	9							
01	48081	X	37678	-0-	-10403	-0-	1485	1	32843	2	Y	3045	3046	0			111
							3350	9									
02	39172	X	26102	-0-	-13070	-0-	1077	1	22734	2	Y	2081	2088	0			104
							2	4	2289	9							
03	43369	X	37555	-0-	-5814	-0-	1566	1	32746	2	Y	2945	2943	0			106
							3	4	3240	9							
04	40080	X	32962	-0-	-7118	-0-	1584	1	28492	2	Y	2624	2624	0			106
							2886	9									
05	38502	X	33070	-0-	-5432	-0-	1822	1	28465	2	Y	2524	2518	0			112
							7	4	2776	9							

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
12	14074	X	10626	-0-	-3448	-0-	60	1	9890	2	Y	427	416	1			109
							206	4	470	9							
01	14074	X	11503	-0-	-2571	-0-	89	1	10938	2	Y	433	441	1			101
							476	9									
02	10780	X	5043	-0-	-5737	-0-	35	1	4768	2	Y	184	214	1			71
							38	4	202	9							
03	16347	X	16347	-0-	-0-	-0-	46	1	15899	2	Y	365	342	1			94
							402	9									
04	11130	X	9676	-0-	-1454	-0-	35	1	9144	2	Y	288	287	1			95
							180	4	317	9							
05	11501	X	9434	-0-	-2067	-0-	30	1	9059	2	Y	314	311	1			98
							345	9									

ASPEN STATE WELL #: 402CH RRCID -> 287187 COMPL. DATE 01/04/2019 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10540 - 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
12	30628	X	24154	-0-	-6474	-0-	22975	2	1179	9	N	1072	861	1			324
01	28737	X	23987	-0-	-4750	-0-	22804	2	1183	9	N	1075	1305	1			94
02	24500	X	21843	-0-	-2657	-0-	20956	2	887	9	N	806	683	1			217
03	27125	X	26877	-0-	-248	-0-	25762	2	1115	9	N	1014	1032	1			199
04	26610	X	26610	-0-	-0-	-0-	25619	2	991	9	N	901	847	1			253
05	24180	X	23968	-0-	-212	-0-	23030	2	938	9	N	853	1020	1			86

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LEE WELL #: 409AH RRCID -> 287194 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10663 - 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
12	27714	X	24597	-0-	-3117	-0-	1050	1	20301	2	Y	2944	2955	0			106
							8	4	3238	9							
01	27094	X	22358	-0-	-4736	-0-	1050	1	18303	2	Y	2732	2739	0			99
							3005	9									
02	24472	X	15766	-0-	-8706	-0-	747	1	12873	2	Y	1950	1951	0			98
							1	4	2145	9							
03	27094	X	23250	-0-	-3844	-0-	1109	1	19110	2	Y	2754	2753	0			99
							2	4	3029	9							
04	24690	X	21478	-0-	-3212	-0-	1173	1	17577	2	Y	2480	2479	0			100
							2728	9									
05	24583	X	21128	-0-	-3455	-0-	1309	1	17198	2	Y	2378	2373	0			105
							5	4	2616	9							

CYPRESS STATE WELL #: 409AH RRCID -> 287260 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9434 - 14030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22413	X	19009	-0-	-3404	-0-	67	1	17697	2	Y	950	953	1			226
							200	4	1045	9							
01	22413	X	21273	-0-	-1140	-0-	90	1	20072	2	Y	1010	1019	1			217
							1111	9									
02	18928	X	9385	-0-	-9543	-0-	36	1	8818	2	Y	447	510	1			154
							39	4	492	9							
03	24694	X	24694	-0-	-0-	-0-	54	1	23556	2	Y	985	907	1			232
							1084	9									
04	20580	X	16610	-0-	-3970	-0-	36	1	15383	2	Y	915	872	1			275
							184	4	1007	9							
05	21266	X	16217	-0-	-5049	-0-	30	1	15268	2	Y	835	869	1			241
							919	9									

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
12	0	W	27413	-0-	27413	1060471	1479	1	21653	2	Y	3892	3895	0			211
							4281	9									
01	0	W	1072	-0-	1072	1061543	57	1	863	2	Y	137	339	0			9
							1	4	151	9							
02	0	W	-0-	-0-	-0-	1061543					Y	-0-	9	0			-0-
03	0	W	7013	-0-	7013	1068556	667	1	5037	2	Y	1189	1161	0			28
							1	4	1308	9							
04	0	W	12212	-0-	12212	1080768	1039	1	8834	2	Y	2126	2071	0			83
							2339	9									
05	0	W	13516	-0-	13516	1094284	1063	1	9832	2	Y	2383	2387	0			79
							2621	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
12	0	W	33977	-0-	33977	1375083	1241	1	29528	2	Y	2916	2923	0			158
							3208	9									
01	0	W	1304	-0-	1304	1376387	49	1	1134	2	Y	109	260	0			7
							1	4	120	9							
02	0	W	-0-	-0-	-0-	1376387					Y	-0-	7	0			-0-
03	0	W	6469	-0-	6469	1382856	594	1	4991	2	Y	803	784	0			19
							1	4	883	9							
04	0	W	15110	-0-	15110	1397966	1221	1	12031	2	Y	1689	1642	0			66
							1858	9									
05	0	W	18353	-0-	18353	1416319	1289	1	14774	2	Y	2082	2079	0			69
							2290	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		28465	-0-	28465	157976	1367	1	22842	2	Y	3854	3868	0	88
							17	4	4239	9					
01	185227	X	27251	-0-	-157976	-0-	1393	1	21905	2	Y	3570	3562	0	96
							26	4	3927	9					
02	17881	X	17881	-0-	-0-	-0-	894	1	14455	2	Y	2294	2326	0	64
							9	4	2523	9					
03	30814	X	25745	-0-	-5069	-0-	1312	1	20705	2	Y	3379	3381	0	62
							11	4	3717	9					
04	28320	X	23316	-0-	-5004	-0-	1254	1	18717	2	Y	3040	3034	0	68
							1	4	3344	9					
05	28458	X	24075	-0-	-4383	-0-	1306	1	19579	2	Y	2886	2864	0	90
							15	4	3175	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	EOM BALANCE
12	79329	X	52390	-0-	-26939	-0-	1665	1	46109	2	Y	4177	4193	0	95
							21	4	4595	9					
01	70091	X	51965	-0-	-18126	-0-	1727	1	45785	2	Y	4019	4006	0	108
							32	4	4421	9					
02	DLQ G-10		32481	-0-	32481	32481	1087	1	28954	2	Y	2208	2254	0	62
							11	4	2429	9					
03	83277	X	50796	-0-	-32481	-0-	1593	1	45249	2	Y	3583	3579	0	66
							13	4	3941	9					
04	45187	X	45187	-0-	-0-	-0-	1433	1	40122	2	Y	3301	3294	0	73
							1	4	3631	9					
05	52390	X	43500	-0-	-8890	-0-	1413	1	38742	2	Y	3025	3003	0	95
							17	4	3328	9					

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	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		24098	-0-	24098	135356	1360	1	19435	2	Y	2987	2999	0	68
							17	4	3286	9					
01	159814	X	24458	-0-	-135356	-0-	1429	1	19819	2	Y	2894	2884	0	78
							27	4	3183	9					
02	17277	X	17277	-0-	-0-	-0-	938	1	14155	2	Y	1977	2000	0	55
							9	4	2175	9					
03	26722	X	22226	-0-	-4496	-0-	1340	1	17934	2	Y	2674	2680	0	49
							11	4	2941	9					
04	25110	X	20646	-0-	-4464	-0-	1346	1	16652	2	Y	2406	2402	0	53
							1	4	2647	9					
05	24459	X	21983	-0-	-2476	-0-	1423	1	17984	2	Y	2326	2306	0	73
							17	4	2559	9					

JACKSON WELL #: 408BH RRCID -> 288005 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 10825 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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	SHUT IN		-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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
STORM CAT UNIT WELL #: 401AH RRCID -> 288255 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 11022 PERF.13418 - 16823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14415	X	12930	-0-	-1485	-0-	124	1	12341	2	N	423	425	1			61
							465	9									
01	14819	X	14819	-0-	-0-	-0-	539	1	13456	2	N	749	748	1			62
							824	9									
02	11676	X	8568	-0-	-3108	-0-	476	1	7455	2	N	579	488	1			153
							637	9									
03	12927	X	11599	-0-	-1328	-0-	563	1	10262	2	N	704	648	1			209
							774	9									
04	14340	X	10902	-0-	-3438	-0-	120	1	9575	2	N	1097	1150	1			156
							1207	9									
05	14818	X	7807	-0-	-7011	-0-	136	1	6988	2	N	621	680	1			97
							683	9									

JACKSON WELL #: 412BH RRCID -> 288649 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11005 - 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
12	0	W	35507	-0-	35507	956728	1389	1	30100	2	Y	3636	3649	0			83
							18	4	4000	9							
01	0	W	32987	-0-	32987	989715	1607	1	27566	2	Y	3440	3431	0			92
							30	4	3784	9							
02	0	W	19283	-0-	19283	1008998	950	1	16613	2	Y	1555	1604	0			43
							9	4	1711	9							
03	0	W	34156	-0-	34156	1043154	1562	1	28817	2	Y	3422	3402	0			63
							13	4	3764	9							
04	0	W	30364	-0-	30364	1073518	1447	1	25442	2	Y	3158	3151	0			70
							1	4	3474	9							
05	0	W	32216	-0-	32216	1105734	1537	1	27223	2	Y	3125	3097	0			98
							18	4	3438	9							

CYPRESS STATE WELL #: 503AH RRCID -> 288686 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8874 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	13068	-0-	13068	641332	44	1	12217	2	Y	616	628	1			147
							129	4	678	9							
01	0	W	14869	-0-	14869	656201	59	1	14060	2	Y	682	682	1			147
							750	9									
02	0	W	7425	-0-	7425	663626	27	1	7028	2	Y	310	350	1			107
							29	4	341	9							
03	0	W	7517	-0-	7517	671143	17	1	7010	2	Y	445	445	1			107
							490	9									
04	0	W	10780	-0-	10780	681923	22	1	10006	2	Y	582	513	1			176
							112	4	640	9							
05	0	W	9345	-0-	9345	691268	16	1	8813	2	Y	469	508	1			137
							516	9									

BURNSIDE WELL #: 411AH RRCID -> 288687 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10573 - 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
12	0	W	32107	-0-	32107	1098820	1380	1	26959	2	Y	3423	3424	0			132
							3	4	3765	9							
01	0	W	55524	-0-	55524	1154344	2283	1	45378	2	Y	7142	7032	0			242
							7	4	7856	9							
02	0	W	38147	-0-	38147	1192491	1494	1	30435	2	Y	5393	5418	0			217
							286	4	5932	9							
03	0	W	35030	-0-	35030	1227521	1476	1	28563	2	Y	4500	4590	0			127
							41	4	4950	9							
04	0	W	29423	-0-	29423	1256944	1418	1	24388	2	Y	3267	3291	0			103
							23	4	3594	9							
05	0	W	30380	-0-	30380	1287324	1489	1	25125	2	Y	3090	3083	0			110
							367	4	3399	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BURNSIDE WELL #: 412BH RRCID -> 288688 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10975 - 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
12	0	W	40719	-0-	40719	1605022	1876	1	36111	2	Y	2480	2488	0		96
							4	4	2728	9						
01	0	W	47099	-0-	47099	1652121	2093	1	40790	2	Y	3827	3793	0		130
							6	4	4210	9						
02	0	W	28779	-0-	28779	1680900	1333	1	24704	2	Y	2261	2300	0		91
							255	4	2487	9						
03	0	W	32420	-0-	32420	1713320	1555	1	28368	2	Y	2231	2259	0		63
							43	4	2454	9						
04	0	W	31664	-0-	31664	1744984	1541	1	27795	2	Y	2094	2091	0		66
							25	4	2303	9						
05	0	W	35480	-0-	35480	1780464	1702	1	30962	2	Y	2178	2167	0		77
							420	4	2396	9						

CYPRESS STATE WELL #: 404BH RRCID -> 288691 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9924 - 14321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	W	16994	-0-	16994	437134	67	1	16057	2	Y	599	591	1		145
							211	4	659	9						
01	0	W	17489	-0-	17489	454623	88	1	16709	2	Y	629	636	1		138
							692	9								
02	0	W	8609	-0-	8609	463232	38	1	8185	2	Y	314	342	1		110
							41	4	345	9						
03	0	W	15934	-0-	15934	479166	41	1	15321	2	Y	520	504	1		126
							572	9								
04	0	W	15278	-0-	15278	494444	37	1	14375	2	Y	615	554	1		187
							189	4	677	9						
05	0	W	14403	-0-	14403	508847	30	1	13758	2	Y	559	582	1		164
							615	9								

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
12	0	W	-0-	-0-	-0-	18796					N	-0-				272
01	0	W	-0-	-0-	-0-	18796					N	-0-				272
02	0	W	-0-	-0-	-0-	18796					N	-0-				272
03	0	W	-0-	-0-	-0-	18796					N	-0-				272
04	0	W	-0-	-0-	-0-	18796					N	-0-				272
05	0	W	-0-	-0-	-0-	18796					N	-0-				272

BRAGG WELL #: 406BH RRCID -> 288708 COMPL. DATE 10/15/2019 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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32457	X	25720	-0-	-6737	-0-	1567	1	18772	2	N	4892	4763	0		323
							5381	9								
01	27860	X	27860	-0-	-0-	-0-	1716	1	20542	2	N	5093	5119	0		297
							5602	9								
02	21140	X	14289	-0-	-6851	-0-	836	1	10281	2	N	2866	2769	0		394
							19	4	3153	9						
03	26313	X	26313	-0-	-0-	-0-	1533	1	19091	2	N	5105	5159	0		340
							73	4	5616	9						
04	26970	X	25153	-0-	-1817	-0-	1508	1	18516	2	N	4652	4579	0		413
							12	4	5117	9						
05	27869	X	12730	-0-	-15139	-0-	995	1	9262	2	N	2248	2419	0		242
							2473	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JACKSON WELL #: 410BH RRCID -> 288963 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10995 - 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
12	SHUT IN		24167	-0-	24167	1014852	957	1	21138	2	Y	1873	1953	0			43
							12	4	2060	9							
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1014852					Y	-0-	43	0			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	1014852					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	1014852					Y	-0-					-0-
04	1014852	X	-0-	-0-	-1014852	-0-					Y	-0-					-0-
05	24180	X	-0-	-0-	-24180	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 408BR RRCID -> 289178 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 10824 PERF.11000 - 15587

12	54436	X	36774	-0-	-17662	-0-	1469	1	31524	2	N	3420	3434	0			78
							19	4	3762	9							
01	49476	X	31848	-0-	-17628	-0-	1460	1	26846	2	N	3195	3187	0			86
							27	4	3515	9							
02	41132	X	23840	-0-	-17292	-0-	1016	1	20520	2	N	2085	2113	0			58
							10	4	2294	9							
03	42997	X	37617	-0-	-5380	-0-	1635	1	32586	2	N	3075	3076	0			57
							13	4	3383	9							
04	40200	X	34151	-0-	-6049	-0-	1538	1	29492	2	N	2836	2830	0			63
							1	4	3120	9							
05	36766	X	28603	-0-	-8163	-0-	1372	1	24309	2	N	2642	2622	0			83
							16	4	2906	9							

ROBIN 8 WELL #: P105H RRCID -> 289241 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10646 PERF.11139 - 15691

12	3999	X	2264	-0-	-1735	-0-	609	1	454	3	Y	819	794	0			82
							300	4	901	9							
01	3286	X	1854	-0-	-1432	-0-	741	1	143	4	Y	882	904	0			60
							970	9									
02	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	484	1	215	4	Y	614	612	0			62
							675	9									
03	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	725	1	1148	3	Y	731	747	0			46
							252	4	804	9							
04	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	820	1	1875	3	Y	676	671	0			51
							139	4	744	9							
*05	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	830	1	2130	3	Y	648	645	0			54
							6	4	713	9							

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P203H RRCID -> 289242 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 11052 PERF.11199 - 17460

12	1240	X	1162	-0-	-78	-0-	540	1	157	4	Y	423	431	0			27
							465	9									
01	1240	X	1063	-0-	-177	-0-	535	1	69	4	Y	417	426	0			18
							459	9									
02	1092	X	698	-0-	-394	-0-	261	1	153	4	Y	258	256	0			20
							284	9									
03	1147	X	1021	-0-	-126	-0-	470	1	178	4	Y	339	350	0			9
							373	9									
04	1110	X	863	-0-	-247	-0-	525	1	338	9	Y	307	302	0			14
*05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	465	1	407	9	Y	370	364	0			20

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P206H RRCID -> 289243 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 11021 PERF.11388 - 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
12	8866	X	1548	-0-	-7318	-0-	848	1	247	4	Y	412	420	0			26
							453	9									
01	8618	X	1448	-0-	-7170	-0-	874	1	113	4	Y	419	427	0			18
							461	9									
02	3332	X	1080	-0-	-2252	-0-	484	1	282	4	Y	285	281	0			22
							314	9									
03	1953	X	1411	-0-	-542	-0-	707	1	268	4	Y	396	407	0			11
							436	9									
04	1890	X	1014	-0-	-876	-0-	601	1	413	9	Y	375	369	0			17
05	1550	X	1394	-0-	-156	-0-	622	1	264	3	Y	455	447	0			25
							7	4	501	9							

CONDOR WELL #: P205H RRCID -> 289244 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11282 - 15410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	876	1	1601	3	Y	1339	1324	0			228
							255	4	1473	9							
01	3999	X	2482	-0-	-1517	-0-	808	1	598	3	Y	883	983	0			128
							105	4	971	9							
02	DLQ G-10		1279	-0-	1279	1279	460	1	268	4	Y	501	482	0			147
							551	9									
03	3053	X	1774	-0-	-1279	-0-	631	1	239	4	Y	822	883	0			86
							904	9									
04	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	534	1	708	9	Y	644	636	0			94
05	4216	X	1563	-0-	-2653	-0-	522	1	315	3	Y	659	639	0			114
							1	4	725	9							

OSPREY STATE UNIT WELL #: P205H RRCID -> 289245 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11367 - 16282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	879	1	256	4	Y	191	188	0			12
							210	9									
01	1209	X	1166	-0-	-43	-0-	853	1	111	4	Y	184	188	0			8
							202	9									
02	DLQ G-10		798	-0-	798	798	440	1	257	4	Y	92	91	0			9
							101	9									
03	1953	N	1155	-0-	-798	-0-	709	1	269	4	Y	161	161	0			9
							177	9									
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	519	1	624	4	Y	129	131	0			7
							142	9									
*05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	579	1	99	4	Y	289	282	0			14
							318	9									

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
12	14043	X	2831	-0-	-11212	-0-	759	1	221	4	Y	1683	1722	0			106
							1851	9									
01	13795	X	3878	-0-	-9917	-0-	822	1	977	3	Y	1794	1822	0			78
							106	4	1973	9							
02	5628	X	2148	-0-	-3480	-0-	472	1	62	3	Y	1216	1200	0			94
							276	4	1338	9							
03	5580	X	2753	-0-	-2827	-0-	651	1	247	4	Y	1686	1734	0			46
							1855	9									
04	5400	X	3597	-0-	-1803	-0-	435	1	1201	3	Y	1700	1670	0			76
							91	4	1870	9							
*05	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	528	1	4231	3	Y	1170	1183	0			63
							6	4	1287	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
OSPREY STATE UNIT WELL #: 201H RRCID -> 289247 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 9434 PERF.11290 - 16783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3596	X	1897	-0-	-1699	-0-	898	1	261	4	Y	671	675	0			41
							738	9									
01	2759	X	1810	-0-	-949	-0-	878	1	114	4	Y	744	752	0			33
							818	9									
02	DLQ G-10		1141	-0-	1141	1141	439	1	256	4	Y	405	397	0			41
							446	9									
03	2862	X	1721	-0-	-1141	-0-	684	1	259	4	Y	707	709	0			39
							778	9									
04	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	531	1	638	4	Y	577	586	0			30
							635	9									
*05	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	604	1	289	3	Y	823	814	0			39
							103	4	905	9							

OSPREY STATE UNIT WELL #: P203H RRCID -> 289248 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.12037 - 16433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	926	1	5862	3	Y	1373	1357	0			86
							270	4	1510	9							
01	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	892	1	5926	3	Y	1329	1357	0			58
							116	4	1462	9							
02	DLQ G-10		3612	-0-	3612	3612	450	1	2147	3	Y	684	673	0			69
							263	4	752	9							
03	10075	X	6463	-0-	-3612	-0-	697	1	4193	3	Y	1190	1193	0			66
							264	4	1309	9							
04	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	518	1	769	3	Y	943	960	0			49
							627	4	1037	9							
05	8556	X	4975	-0-	-3581	-0-	537	1	3381	3	Y	877	885	0			41
							92	4	965	9							

OSPREY STATE UNIT WELL #: P204H RRCID -> 289249 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11340 - 16223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4371	X	3583	-0-	-788	-0-	1197	1	1016	3	Y	929	920	0			58
							348	4	1022	9							
01	3627	X	2546	-0-	-1081	-0-	1116	1	253	3	Y	938	955	0			41
							145	4	1032	9							
02	DLQ G-10		1392	-0-	1392	1392	545	1	318	4	Y	481	474	0			48
							529	9									
03	3549	X	2157	-0-	-1392	-0-	897	1	340	4	Y	836	838	0			46
							920	9									
04	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	673	1	808	4	Y	681	692	0			35
							749	9									
05	3596	X	2179	-0-	-1417	-0-	758	1	450	3	Y	765	764	0			36
							129	4	842	9							

OSPREY STATE UNIT WELL #: P202HR RRCID -> 289250 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11582 - 15681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2604	X	1637	-0-	-967	-0-	592	1	187	3	Y	624	622	0			39
							172	4	686	9							
01	1302	X	1279	-0-	-23	-0-	552	1	71	4	Y	596	609	0			26
							656	9									
02	DLQ G-10		759	-0-	759	759	280	1	163	4	Y	287	284	0			29
							316	9									
03	1996	X	1237	-0-	-759	-0-	461	1	175	4	Y	546	545	0			30
							601	9									
04	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	357	1	429	4	Y	466	472	0			24
							513	9									
*05	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	420	1	1726	3	Y	643	637	0			30
							72	4	707	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
12	8866	X	7660	-0-	-1206	-0-	1266	1	4430	3	Y	1218	1197	0			121
							624	4	1340	9							
01	10106	X	7241	-0-	-2865	-0-	1628	1	4036	3	Y	1148	1191	0			78
							314	4	1263	9							
02	8802	X	3891	-0-	-4911	-0-	949	1	1747	3	Y	703	710	0			71
							422	4	773	9							
03	10106	X	2303	-0-	-7803	-0-	976	1	339	4	Y	898	912	0			57
							988	9									
04	7410	X	2163	-0-	-5247	-0-	1012	1	171	4	Y	891	880	0			68
							980	9									
05	7657	X	4328	-0-	-3329	-0-	1080	1	2242	3	Y	908	900	0			76
							7	4	999	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
12	6107	X	2318	-0-	-3789	-0-	864	1	252	4	Y	1093	1114	0			69
							1202	9									
01	6014	X	2659	-0-	-3355	-0-	913	1	408	3	Y	1109	1130	0			48
							118	4	1220	9							
02	3528	X	1579	-0-	-1949	-0-	474	1	277	4	Y	753	743	0			58
							828	9									
03	3906	X	2232	-0-	-1674	-0-	704	1	267	4	Y	1146	1173	0			31
							1261	9									
04	3780	X	2188	-0-	-1592	-0-	600	1	1588	9	Y	1444	1411	0			64
*05	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	737	1	4806	3	Y	1534	1515	0			83
							9	4	1687	9							

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
12	0	W	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-
05	0	W	-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
12	15190	X	3134	-0-	-12056	-0-	956	1	278	4	Y	1727	1773	0			109
							1900	9									
01	15190	X	3773	-0-	-11417	-0-	1039	1	782	3	Y	1652	1689	0			72
							135	4	1817	9							
02	DLQ G-10		2327	-0-	2327	2327	647	1	378	4	Y	1184	1164	0			92
							1302	9									
03	5385	X	3058	-0-	-2327	-0-	834	1	317	4	Y	1734	1778	0			48
							1907	9									
04	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	713	1	212	3	Y	1594	1571	0			71
							148	4	1753	9							
*05	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	758	1	2542	3	Y	1882	1852	0			101
							9	4	2070	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
12	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	826	1	241	4	Y	1662	1700	0			105
							1828	9									
01	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	902	1	1646	3	Y	1667	1699	0			73
							117	4	1834	9							
02	DLQ G-10		2476	-0-	2476	2476	474	1	588	3	Y	1034	1027	0			80
							277	4	1137	9							
03	5133	X	2657	-0-	-2476	-0-	698	1	265	4	Y	1540	1578	0			42
							1694	9									
04	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	590	1	122	4	Y	1418	1397	0			63
							1560	9									
05	4495	X	4436	-0-	-59	-0-	632	1	2152	3	Y	1495	1477	0			81
							7	4	1645	9							

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	3552	-0-	-1067	-0-	1127	1	547	3	Y	1409	1361	0			288
							328	4	1550	9							
01	4619	X	3041	-0-	-1578	-0-	1077	1	289	3	Y	1396	1441	0			243
							139	4	1536	9							
02	4144	X	2298	-0-	-1846	-0-	622	1	286	3	Y	934	926	0			251
							363	4	1027	9							
03	3565	X	3364	-0-	-201	-0-	913	1	512	3	Y	1447	1497	0			201
							347	4	1592	9							
04	3450	X	2581	-0-	-869	-0-	544	1	549	3	Y	1352	1349	0			204
							1	4	1487	9							
05	3565	X	1868	-0-	-1697	-0-	451	1	1417	9	Y	1288	1343	0			149

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	924	1	269	4	Y	1178	1146	0			222
							1296	9									
01	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	885	1	115	4	Y	1309	1373	0			158
							1440	9									
02	DLQ G-10		1656	-0-	1656	1656	485	1	283	4	Y	807	776	0			189
							888	9									
03	4123	X	2467	-0-	-1656	-0-	717	1	254	3	Y	1113	1187	0			115
							272	4	1224	9							
04	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	622	1	1	4	Y	1024	1006	0			133
							1126	9									
*05	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	610	1	893	3	Y	1301	1247	0			187
							1	4	1431	9							

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	1085	1	3957	3	Y	785	768	0			148
							316	4	864	9							
01	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	1038	1	3804	3	Y	838	885	0			101
							134	4	922	9							
02	DLQ G-10		3441	-0-	3441	3441	571	1	1980	3	Y	506	489	0			118
							333	4	557	9							
03	7379	X	3938	-0-	-3441	-0-	768	1	1955	3	Y	840	871	0			87
							291	4	924	9							
04	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	718	1	3181	3	Y	745	735	0			97
							5	4	820	9							
05	6231	X	4780	-0-	-1451	-0-	665	1	3348	3	Y	696	693	0			100
							1	4	766	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	1108	1	7349	3	Y	853	879	0			80
							323	4	938	9							
01	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	1061	1	4424	3	Y	1066	1034	0			112
							137	4	1173	9							
02	DLQ G-10		5088	-0-	5088	5088	624	1	3403	3	Y	634	667	0			79
							364	4	697	9							
03	12001	X	6913	-0-	-5088	-0-	896	1	4571	3	Y	1005	962	0			122
							340	4	1106	9							
04	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	718	1	3222	3	Y	834	850	0			106
							127	4	917	9							
05	9703	X	4518	-0-	-5185	-0-	656	1	3059	3	Y	729	763	0			72
							1	4	802	9							

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
12	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	706	1	3480	3	Y	1833	1822	0			188
							205	4	2016	9							
01	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	683	1	3315	3	Y	1862	1926	0			124
							88	4	2048	9							
02	DLQ G-10		3944	-0-	3944	3944	449	1	1816	3	Y	1288	1281	0			131
							262	4	1417	9							
03	10480	X	6536	-0-	-3944	-0-	594	1	3780	3	Y	1761	1816	0			76
							225	4	1937	9							
04	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	497	1	3789	3	Y	1735	1713	0			98
							6	4	1909	9							
05	5952	X	5672	-0-	-280	-0-	469	1	3369	3	Y	1666	1694	0			70
							1	4	1833	9							

CONDOR WELL #: P212H RRCID -> 289299 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 10736 PERF.11278 - 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
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-

FALCON STATE UNIT WELL #: P229H RRCID -> 289300 COMPL. DATE 09/19/2016 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11111 - 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
12	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	826	1	289	3	Y	753	751	0			77
							241	4	828	9							
01	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	817	1	847	3	Y	732	760	0			49
							106	4	805	9							
02	DLQ G-10		1813	-0-	1813	1813	546	1	347	3	Y	546	539	0			56
							319	4	601	9							
03	5071	X	3258	-0-	-1813	-0-	713	1	1451	3	Y	748	772	0			32
							271	4	823	9							
04	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	602	1	1826	3	Y	746	736	0			42
							4	4	821	9							
*05	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	587	1	1906	3	Y	739	750	0			31
							1	4	813	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FALCON STATE UNIT WELL #: P263H RRCID -> 289301 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11410 - 15275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	891	1	1948	3	Y	794	790	0			81
							259	4	873	9							
01	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	845	1	1621	3	Y	801	829	0			53
							109	4	881	9							
02	DLQ G-10		1941	-0-	1941	1941	552	1	476	3	Y	537	535	0			55
							322	4	591	9							
03	5715	X	3774	-0-	-1941	-0-	730	1	1960	3	Y	734	757	0			32
							277	4	807	9							
04	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	558	1	965	3	Y	708	700	0			40
							3	4	779	9							
05	3968	X	1037	-0-	-2931	-0-	524	1	513	9	Y	466	486	0			20

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
12	14342	X	14342	-0-	-0-	-0-	994	1	11648	3	Y	1283	1322	0			120
							289	4	1411	9							
01	15354	X	15354	-0-	-0-	-0-	1015	1	12921	3	Y	1170	1184	0			106
							131	4	1287	9							
02	DLQ G-10		9334	-0-	9334	9334	708	1	7411	3	Y	729	737	0			98
							413	4	802	9							
03	24800	X	15466	-0-	-9334	-0-	906	1	12739	3	Y	1343	1379	0			62
							344	4	1477	9							
04	15709	X	15709	-0-	-0-	-0-	779	1	13631	3	Y	1177	1186	0			53
							4	4	1295	9							
*05	15621	X	15621	-0-	-0-	-0-	744	1	13621	3	Y	1141	1122	0			72
							1	4	1255	9							

FALCON STATE UNIT WELL #: P232H RRCID -> 289306 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11084 PERF.11550 - 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
12	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	920	1	2703	3	Y	489	497	0			50
							268	4	538	9							
01	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	876	1	2461	3	Y	496	513	0			33
							113	4	546	9							
02	DLQ G-10		2482	-0-	2482	2482	579	1	1187	3	Y	344	342	0			35
							338	4	378	9							
03	7145	X	4663	-0-	-2482	-0-	766	1	3090	3	Y	469	484	0			20
							291	4	516	9							
04	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	591	1	3139	3	Y	436	431	0			25
							6	4	480	9							
05	4433	X	3243	-0-	-1190	-0-	592	1	2122	3	Y	480	485	0			20
							1	4	528	9							

FALCON STATE UNIT WELL #: P253H RRCID -> 289307 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11275 - 16018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	578	1	5703	3	Y	596	618	0			56
							168	4	656	9							
01	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	585	1	5575	3	Y	727	717	0			66
							76	4	800	9							
02	DLQ G-10		4817	-0-	4817	4817	397	1	3643	3	Y	495	494	0			67
							232	4	545	9							
03	12660	X	7843	-0-	-4817	-0-	591	1	6158	3	Y	791	822	0			36
							224	4	870	9							
04	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	523	1	6699	3	Y	714	718	0			32
							23	4	785	9							
*05	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	488	1	6832	3	Y	556	553	0			35
							1	4	612	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FALCON STATE UNIT WELL #: P257H RRCID -> 289309 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11133 - 14699

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
12	1731	X	1731	-0-		-0-	-0-	914	1	266	4	Y	501	502	0			51
								551	9									
01	1593	X	1593	-0-		-0-	-0-	866	1	112	4	Y	559	573	0			37
								615	9									
02	DLQ G-10		1320	-0-		1320	1320	579	1	338	4	Y	366	366	0			37
								403	9									
03	2800	N	1634	-0-		-1166	154	763	1	31	3	Y	500	515	0			22
								290	4	550	9							
04	1480	N	1326	-0-		-154	-0-	630	1	154	3	Y	491	485	0			28
								2	4	540	9							
05	1457	N	1321	-0-		-136	-0-	593	1	728	9	Y	662	662	0			28

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. 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
12	1801	X	1801	-0-		-0-	-0-	708	1	229	3	Y	598	597	0			61
								206	4	658	9							
01	1471	X	1471	-0-		-0-	-0-	676	1	65	3	Y	584	606	0			39
								88	4	642	9							
02	DLQ G-10		1153	-0-		1153	1153	445	1	259	4	Y	408	405	0			42
								449	9									
03	3237	X	2084	-0-		-1153	-0-	561	1	697	3	Y	557	575	0			24
								213	4	613	9							
04	1562	X	1562	-0-		-0-	-0-	476	1	484	3	Y	545	538	0			31
								2	4	600	9							
05	1798	X	1009	-0-		-789	-0-	451	1	1	4	Y	506	516	0			21
								557	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. 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
12	5313	X	5313	-0-		-0-	-0-	969	1	2424	3	Y	1489	1514	1			48
								282	4	1638	9							
01	4301	X	4301	-0-		-0-	-0-	903	1	1673	3	Y	1462	1455	1			55
								117	4	1608	9							
02	3437	X	3437	-0-		-0-	-0-	601	1	1308	3	Y	1070	1089	1			36
								351	4	1177	9							
03	5137	X	5137	-0-		-0-	-0-	792	1	2399	3	Y	1495	1499	1			32
								301	4	1645	9							
04	3589	X	3589	-0-		-0-	-0-	497	1	1752	3	Y	1171	1183	1			20
								52	4	1288	9							
05	5301	X	3276	-0-		-2025	-0-	543	1	1779	3	Y	862	870	1			12
								6	4	948	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. 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
12	4126	X	4126	-0-		-0-	-0-	944	1	1629	3	Y	1162	1181	1			38
								275	4	1278	9							
01	2243	X	2243	-0-		-0-	-0-	876	1	113	4	Y	1140	1135	1			43
								1254	9									
02	1928	X	1928	-0-		-0-	-0-	585	1	341	4	Y	911	924	1			30
								1002	9									
03	3962	X	3962	-0-		-0-	-0-	769	1	1617	3	Y	1167	1172	1			25
								292	4	1284	9							
04	2746	X	2746	-0-		-0-	-0-	463	1	1234	3	Y	910	919	1			16
								48	4	1001	9							
05	4123	X	2699	-0-		-1424	-0-	561	1	1342	3	Y	718	724	1			10
								6	4	790	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHAPARRAL 89 WELL #: P203H RRCID -> 289318 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11824 - 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
12	11774	X	11774	-0-		-0-	-0-	1730	1	7171	3	Y	2154	2214	0			201
								504	4	2369	9							
01	10362	X	10362	-0-		-0-	-0-	1619	1	5861	3	Y	2429	2376	0			254
								210	4	2672	9							
02	DLQ G-10		7541	-0-		7541	7541	938	1	4506	3	Y	1409	1488	0			175
								547	4	1550	9							
03	19193	X	11652	-0-		-7541	-0-	1402	1	7251	3	Y	2243	2146	0			272
								532	4	2467	9							
04	9931	X	9931	-0-		-0-	-0-	1149	1	6258	3	Y	2108	2112	0			268
								205	4	2319	9							
*05	9882	X	9882	-0-		-0-	-0-	1055	1	6565	3	Y	2055	2121	0			202
								1	4	2261	9							

MAGPIE UNIT WELL #: P105H RRCID -> 289319 COMPL. DATE 04/22/2017 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11390 - 15260

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
12	3508	X	3508	-0-		-0-	-0-	819	1	1250	3	Y	1091	1106	1			35
								239	4	1200	9							
01	2203	X	2203	-0-		-0-	-0-	762	1	99	4	Y	1220	1209	1			46
								1342	9									
02	1534	X	1534	-0-		-0-	-0-	491	1	286	4	Y	688	711	1			23
								757	9									
03	2030	X	2030	-0-		-0-	-0-	667	1	253	4	Y	1009	1010	1			22
								1110	9									
04	2658	X	2658	-0-		-0-	-0-	379	1	1248	3	Y	901	907	1			16
								40	4	991	9							
*05	4462	X	4462	-0-		-0-	-0-	361	1	2876	3	Y	1110	1110	1			16
								4	4	1221	9							

MAGPIE UNIT WELL #: P107H RRCID -> 289320 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11292 - 16597

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
12	4844	X	4844	-0-		-0-	-0-	858	1	2310	3	Y	1296	1320	1			42
								250	4	1426	9							
01	3949	X	3949	-0-		-0-	-0-	799	1	1708	3	Y	1217	1213	1			46
								103	4	1339	9							
02	3055	X	3055	-0-		-0-	-0-	517	1	1302	3	Y	849	867	1			28
								302	4	934	9							
03	4973	X	4973	-0-		-0-	-0-	708	1	2575	3	Y	1293	1293	1			28
								268	4	1422	9							
04	4104	X	4104	-0-		-0-	-0-	430	1	2368	3	Y	1145	1153	1			20
								46	4	1260	9							
*05	5815	X	5815	-0-		-0-	-0-	548	1	3985	3	Y	1160	1164	1			16
								6	4	1276	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. 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
12	13586	X	13586	-0-		-0-	-0-	1025	1	9836	3	Y	2206	2229	1			72
								298	4	2427	9							
01	12432	X	12432	-0-		-0-	-0-	947	1	9009	3	Y	2139	2131	1			80
								123	4	2353	9							
02	8190	X	8190	-0-		-0-	-0-	626	1	5551	3	Y	1498	1528	1			50
								365	4	1648	9							
03	12480	X	12480	-0-		-0-	-0-	813	1	9056	3	Y	2093	2098	1			45
								309	4	2302	9							
04	10037	X	10037	-0-		-0-	-0-	518	1	7567	3	Y	1719	1734	1			30
								61	4	1891	9							
05	12338	X	10020	-0-		-2318	-0-	562	1	7451	3	Y	1819	1823	1			26
								6	4	2001	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MAGPIE UNIT WELL #: P108H RRCID -> 289322 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9453 - 13791

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
12	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	869	1	7422	3	Y	1546	1573	1			50
							253	4	1701	9							
01	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	804	1	6477	3	Y	1519	1512	1			57
							104	4	1671	9							
02	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	526	1	4525	3	Y	1074	1095	1			36
							307	4	1181	9							
03	10229	X	10229	-0-	-0-	-0-	724	1	7612	3	Y	1471	1475	1			32
							275	4	1618	9							
04	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	482	1	6794	3	Y	1449	1456	1			25
							71	4	1594	9							
*05	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	490	1	8226	3	Y	1657	1659	1			23
							6	4	1823	9							

MAGPIE UNIT WELL #: P109H RRCID -> 289323 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11319 - 17308

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
12	11369	X	11369	-0-	-0-	-0-	1112	1	7311	3	Y	2384	2423	1			77
							324	4	2622	9							
01	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	1062	1	6429	3	Y	2339	2328	1			88
							137	4	2573	9							
02	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	667	1	4500	3	Y	1711	1742	1			57
							389	4	1882	9							
03	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	910	1	7261	3	Y	2393	2398	1			52
							345	4	2632	9							
04	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	601	1	6466	3	Y	2104	2120	1			36
							69	4	2314	9							
*05	13046	X	13046	-0-	-0-	-0-	587	1	9167	3	Y	2986	2980	1			42
							7	4	3285	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. 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
12	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	1216	1	6109	3	Y	1756	1719	0			175
							599	4	1932	9							
01	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	1622	1	7325	3	Y	1893	1939	0			129
							312	4	2082	9							
02	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	882	1	4009	3	Y	1379	1369	0			139
							392	4	1517	9							
03	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	955	1	4869	3	Y	1773	1799	0			113
							331	4	1950	9							
04	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	899	1	2024	3	Y	1613	1603	0			123
							152	4	1774	9							
05	11346	X	3895	-0-	-7451	-0-	864	1	1307	3	Y	1562	1554	0			131
							6	4	1718	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. 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
12	21630	X	21630	-0-	-0-	-0-	1171	1	18308	3	Y	1645	1696	0			154
							341	4	1810	9							
01	23334	X	23334	-0-	-0-	-0-	1166	1	19962	3	Y	1868	1853	0			169
							151	4	2055	9							
02	DLQ G-10		13385	-0-	13385	13385	728	1	10900	3	Y	1211	1217	0			163
							425	4	1332	9							
03	33695	X	20310	-0-	-13385	-0-	911	1	16976	3	Y	1888	1964	0			87
							346	4	2077	9							
04	20131	X	20131	-0-	-0-	-0-	795	1	17435	3	Y	1721	1731	0			77
							8	4	1893	9							
*05	20275	X	20275	-0-	-0-	-0-	765	1	17710	3	Y	1635	1608	0			104
							1	4	1799	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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. 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
12	17127	X	17127	-0-	-0-	-0-	1177	1	13658	3	Y	1772	1824	0			166
							343	4	1949	9							
01	16376	X	16376	-0-	-0-	-0-	1128	1	13002	3	Y	1909	1903	0			172
							146	4	2100	9							
02	DLQ G-10		11257	-0-	11257	11257	768	1	8581	3	Y	1327	1320	0			179
							448	4	1460	9							
03	28626	X	17369	-0-	-11257	-0-	963	1	13738	3	Y	2094	2177	0			96
							365	4	2303	9							
04	19852	X	19852	-0-	-0-	-0-	879	1	16727	3	Y	2006	2012	0			90
							39	4	2207	9							
*05	20160	X	20160	-0-	-0-	-0-	849	1	17170	3	Y	1945	1912	0			123
							1	4	2140	9							

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 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
12	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	926	1	2870	3	Y	818	808	0			84
							270	4	900	9							
01	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	873	1	2370	3	Y	771	804	0			51
							113	4	848	9							
02	DLQ G-10		3002	-0-	3002	3002	591	1	1509	3	Y	506	505	0			52
							345	4	557	9							
03	6431	X	3429	-0-	-3002	-0-	720	1	1666	3	Y	700	722	0			30
							273	4	770	9							
04	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	565	1	629	3	Y	705	695	0			40
							3	4	776	9							
05	4960	X	1283	-0-	-3677	-0-	523	1	1	4	Y	690	701	0			29
							759	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: P259H RRCID -> 289339 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11294 - 15357

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
12	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	637	1	1418	3	Y	826	820	0			85
							186	4	909	9							
01	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	607	1	1232	3	Y	837	866	0			56
							79	4	921	9							
02	DLQ G-10		1780	-0-	1780	1780	401	1	508	3	Y	579	576	0			59
							234	4	637	9							
03	5059	X	3279	-0-	-1780	-0-	530	1	1677	3	Y	792	817	0			34
							201	4	871	9							
04	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	446	1	1907	3	Y	781	771	0			44
							4	4	859	9							
*05	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	433	1	1919	3	Y	745	758	0			31
							1	4	820	9							

FALCON STATE UNIT WELL #: 255H RRCID -> 289341 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11365 - 16205

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
12	14818	X	12673	-0-	-2145	-0-	896	1	9910	3	Y	1460	1502	0			137
							261	4	1606	9							
01	14818	X	13622	-0-	-1196	-0-	854	1	10932	3	Y	1568	1563	0			142
							111	4	1725	9							
02	DLQ G-10		9242	-0-	9242	9242	592	1	7098	3	Y	1097	1091	0			148
							345	4	1207	9							
03	23494	X	14252	-0-	-9242	-0-	737	1	11329	3	Y	1733	1801	0			80
							280	4	1906	9							
04	14214	X	14214	-0-	-0-	-0-	623	1	11925	3	Y	1510	1522	0			68
							5	4	1661	9							
*05	14690	X	14690	-0-	-0-	-0-	610	1	12584	3	Y	1359	1341	0			86
							1	4	1495	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CONDOR WELL #: P102H RRCID -> 289350 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 11327 PERF.14904 - 15309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	884	1	4765	3	Y	1773	1829	0			302
							257	4	1950	9							
01	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	866	1	3967	3	Y	1615	1683	0			234
							112	4	1777	9							
02	DLQ G-10		3694	-0-	3694	3694	512	1	2094	3	Y	717	740	0			211
							299	4	789	9							
03	7351	X	3657	-0-	-3694	-0-	682	1	1335	3	Y	1255	1335	0			131
							259	4	1381	9							
04	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	552	1	1	4	Y	1316	1256	0			191
							1448	9									
05	7843	X	4903	-0-	-2940	-0-	605	1	2783	3	Y	1376	1329	0			238
							1	4	1514	9							

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	2107	-0-	-1334	-0-	775	1	226	4	Y	1005	991	0			103
							1106	9									
01	3441	X	1907	-0-	-1534	-0-	763	1	99	4	Y	950	990	0			63
							1045	9									
02	DLQ G-10		1239	-0-	1239	1239	423	1	247	4	Y	517	527	0			53
							569	9									
03	2887	X	1648	-0-	-1239	-0-	656	1	249	4	Y	675	699	0			29
							743	9									
04	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	551	1	129	3	Y	737	724	0			42
							2	4	811	9							
*05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	571	1	1438	3	Y	1006	1006	0			42
							1	4	1107	9							

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12989	X	11867	-0-	-1122	-0-	867	1	8720	3	Y	1844	1873	1			60
							252	4	2028	9							
01	12989	X	9302	-0-	-3687	-0-	776	1	6432	3	Y	1812	1804	1			68
							101	4	1993	9							
02	11312	X	6475	-0-	-4837	-0-	572	1	4089	3	Y	1345	1368	1			45
							334	4	1480	9							
03	11904	X	8635	-0-	-3269	-0-	749	1	5478	3	Y	1931	1934	1			42
							284	4	2124	9							
04	12440	X	12440	-0-	-0-	-0-	617	1	9452	3	Y	2088	2094	1			36
							74	4	2297	9							
05	11873	X	9247	-0-	-2626	-0-	526	1	6635	3	Y	1891	1900	1			27
							6	4	2080	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19158	X	18481	-0-	-677	-0-	1164	1	13627	3	Y	3046	3096	1			99
							339	4	3351	9							
01	19158	X	15938	-0-	-3220	-0-	1033	1	11489	3	Y	2984	2971	1			112
							134	4	3282	9							
02	17304	X	11008	-0-	-6296	-0-	679	1	7579	3	Y	2140	2181	1			71
							396	4	2354	9							
03	18476	X	16660	-0-	-1816	-0-	907	1	12144	3	Y	2968	2975	1			64
							344	4	3265	9							
04	17880	X	13582	-0-	-4298	-0-	614	1	10239	3	Y	2414	2436	1			42
							74	4	2655	9							
05	18476	X	10466	-0-	-8010	-0-	584	1	8504	3	Y	1246	1270	1			18
							7	4	1371	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-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-

SEAGULL UNIT WELL #: P103HR RRCID -> 289420 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11067 - 15690

12	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	1029	1	2748	3	Y	1938	1883	0			365
							300	4	2132	9							
01	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	981	1	2252	3	Y	1863	2003	0			225
							127	4	2049	9							
02	DLQ G-10		3212	-0-	3212	3212	508	1	1183	3	Y	1114	1078	0			261
							296	4	1225	9							
03	8216	X	5004	-0-	-3212	-0-	745	1	2088	3	Y	1716	1799	0			178
							283	4	1888	9							
04	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	693	1	2278	3	Y	1882	1816	0			244
							3	4	2070	9							
05	6200	X	4424	-0-	-1776	-0-	633	1	2117	3	Y	1521	1547	0			218
							1	4	1673	9							

CONDOR WELL #: 206H RRCID -> 289421 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11624 - 15206

12	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	927	1	270	4	Y	278	296	0			47
							306	9									
01	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	876	1	113	4	Y	674	623	0			98
							741	9									
02	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	475	1	277	4	Y	467	427	0			138
							514	9									
03	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	369	1	140	4	Y	842	892	0			88
							926	9									
04	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	305	1	832	9	Y	756	734	0			110
05	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	277	1	366	3	Y	651	648	0			113
							1	4	716	9							

CONDOR WELL #: P208HR RRCID -> 289425 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10086 - 15536

12	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	1012	1	5254	3	Y	1893	1897	0			322
							295	4	2082	9							
01	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	930	1	3962	3	Y	1537	1636	0			223
							120	4	1691	9							
02	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	472	1	1720	3	Y	768	765	0			226
							276	4	845	9							
03	11717	X	11717	-0-	-0-	-0-	869	1	8657	3	Y	1692	1742	0			176
							330	4	1861	9							
04	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	779	1	8357	3	Y	1715	1642	0			249
							11	4	1887	9							
05	8649	X	4038	-0-	-4611	-0-	563	1	2004	3	Y	1336	1354	0			231
							1	4	1470	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
12	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	1097	1	1273	3	Y	1212	1226	0			206
							319	4	1333	9							
01	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	1107	1	2652	3	Y	1039	1094	0			151
							143	4	1143	9							
02	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	654	1	970	3	Y	590	567	0			174
							382	4	649	9							
03	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	847	1	322	4	Y	1140	1195	0			119
							1254	9									
04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	737	1	985	3	Y	1301	1231	0			189
							2	4	1431	9							
05	5053	X	3655	-0-	-1398	-0-	730	1	1618	3	Y	1187	1171	0			205
							1	4	1306	9							

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
12	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	571	1	2842	3	Y	781	803	0			73
							166	4	859	9							
01	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	554	1	2851	3	Y	914	891	0			96
							72	4	1005	9							
02	DLQ G-10		2993	-0-	2993	2993	325	1	1865	3	Y	557	584	0			69
							190	4	613	9							
03	6519	X	3526	-0-	-2993	-0-	353	1	2117	3	Y	838	805	0			102
							134	4	922	9							
04	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	445	1	1582	3	Y	678	694	0			86
							78	4	746	9							
*05	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	550	1	3450	3	Y	828	833	0			81
							1	4	911	9							

CARDINAL 4 WELL #: P 1H RRCID -> 289558 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11133 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	21	X	21	-0-	-0-	-0-	6	1	13	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	527	X	527	-0-	-0-	-0-	99	1	428	9	Y	389	330	0			59
*05	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	297	1	835	9	Y	759	730	0			88

ROBIN 8 WELL #: P102H RRCID -> 289573 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10676 PERF.10866 - 15688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	949	1	468	4	Y	874	851	0			87
							961	9									
01	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	1298	1	250	4	Y	1035	1052	0			70
							1139	9									
02	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	619	1	275	4	Y	738	733	0			75
							812	9									
03	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	888	1	469	3	Y	929	945	0			59
							308	4	1022	9							
04	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	1003	1	1414	3	Y	842	837	0			64
							169	4	926	9							
*05	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	1020	1	1819	3	Y	738	740	0			62
							7	4	812	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ROBIN 8 WELL #: P 1H RRCID -> 289577 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11869 - 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
12	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	980	1	4010	3	Y	1077	1057	0			107
							483	4	1185	9							
01	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	1079	1	3987	3	Y	937	980	0			64
							208	4	1031	9							
02	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	701	1	2601	3	Y	900	873	0			91
							312	4	990	9							
03	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	813	1	6192	3	Y	1184	1200	0			75
							282	4	1302	9							
04	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	868	1	6915	3	Y	1139	1127	0			87
							147	4	1253	9							
*05	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	854	1	6854	3	Y	1190	1177	0			100
							6	4	1309	9							

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
12	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	1216	1	1205	3	Y	1477	1441	0			147
							599	4	1625	9							
01	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	1460	1	1366	3	Y	1392	1444	0			95
							281	4	1531	9							
02	DLQ G-10		2639	-0-	2639	2639	958	1	426	4	Y	1141	1121	0			115
							1255	9									
03	8151	X	5512	-0-	-2639	-0-	1168	1	2324	3	Y	1468	1490	0			93
							405	4	1615	9							
04	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	1396	1	4348	3	Y	1569	1543	0			119
							236	4	1726	9							
*05	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	1410	1	4723	3	Y	1450	1448	0			121
							9	4	1595	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
12	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	1248	1	2146	3	Y	1093	1083	0			109
							615	4	1202	9							
01	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	1814	1	2944	3	Y	1287	1308	0			88
							349	4	1416	9							
02	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	914	1	79	3	Y	1117	1092	0			113
							407	4	1229	9							
03	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	1181	1	2880	3	Y	1458	1478	0			93
							410	4	1604	9							
04	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	1324	1	3726	3	Y	1351	1341	0			103
							224	4	1486	9							
*05	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	1317	1	3905	3	Y	1343	1334	0			112
							9	4	1477	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
12	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	830	1	387	3	Y	1063	1079	0			67
							242	4	1169	9							
01	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	912	1	3437	3	Y	1152	1169	0			50
							118	4	1267	9							
02	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	493	1	1708	3	Y	794	783	0			61
							288	4	873	9							
03	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	493	1	3501	3	Y	1103	1134	0			30
							187	4	1213	9							
04	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	432	1	3500	3	Y	1043	1027	0			46
							93	4	1147	9							
*05	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	513	1	5035	3	Y	1118	1104	0			60
							6	4	1230	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
12	0	W	4807	-0-	4807	177044	56	1	4367	2	N	349	327	1			88
							384	9									
01	0	W	5164	-0-	5164	182208	59	1	4681	2	N	385	391	1			82
							424	9									
02	0	W	4904	-0-	4904	187112	73	1	4446	2	N	350	313	1			119
							385	9									
03	0	W	2391	-0-	2391	189503	47	1	1947	2	N	361	373	1			107
							397	9									
04	0	W	2035	-0-	2035	191538	37	1	1668	2	N	300	258	1			149
							330	9									
05	0	W	1689	-0-	1689	193227	33	1	1318	2	N	307	405	1			51
							338	9									

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
12	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	992	1	7447	3	Y	2164	2203	1			70
							289	4	2380	9							
01	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	920	1	6699	3	Y	2073	2065	1			78
							119	4	2280	9							
02	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	595	1	4817	3	Y	1532	1559	1			51
							347	4	1685	9							
03	11637	X	11637	-0-	-0-	-0-	830	1	8114	3	Y	2162	2166	1			47
							315	4	2378	9							
04	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	521	1	7291	3	Y	1794	1810	1			31
							61	4	1973	9							
*05	11286	X	11286	-0-	-0-	-0-	425	1	8531	3	Y	2114	2115	1			30
							5	4	2325	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
12	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	1112	1	3302	3	Y	1127	1157	0			99
							324	4	1240	9							
01	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	1079	1	3383	3	Y	1080	1072	0			107
							140	4	1188	9							
02	5712	X	3629	-0-	-2083	-0-	655	1	1933	3	Y	599	629	0			77
							382	4	659	9							
03	6324	X	5318	-0-	-1006	-0-	904	1	2931	3	Y	1036	1032	0			81
							343	4	1140	9							
04	6120	X	4926	-0-	-1194	-0-	704	1	2223	3	Y	944	962	0			63
							961	4	1038	9							
05	5983	X	5959	-0-	-24	-0-	724	1	4011	3	Y	1064	1040	0			87
							54	4	1170	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
12	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	1154	1	5947	3	Y	1818	1868	0			159
							336	4	2000	9							
01	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	1138	1	6503	3	Y	1847	1824	0			182
							147	4	2032	9							
02	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	707	1	3701	3	Y	1061	1106	0			137
							413	4	1167	9							
03	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	926	1	5209	3	Y	1665	1672	0			130
							351	4	1832	9							
04	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	753	1	4577	3	Y	1558	1584	0			104
							1029	4	1714	9							
05	9827	X	9017	-0-	-810	-0-	758	1	6325	3	Y	1706	1670	0			140
							57	4	1877	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CHAPARRAL 89 WELL #: 201H RRCID -> 289905 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11908 - 15210

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-

SPRUCE STATE UNIT WELL #: 402BH RRCID -> 290185 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10228 - 17830

12	58187	X	34542	-0-	-23645	-0-	97	1	30408	2	Y	3416	3383	1			783
							279	4	3758	9							
01	58187	X	32563	-0-	-25624	-0-	105	1	28689	2	Y	3426	3498	1			711
							3769	9									
02	33320	X	20067	-0-	-13253	-0-	60	1	17674	2	Y	2062	2100	1			673
							65	4	2268	9							
03	34534	X	28622	-0-	-5912	-0-	49	1	25080	2	Y	3175	3126	1			722
							3493	9									
04	33420	X	23133	-0-	-10287	-0-	38	1	19692	2	Y	2919	2788	1			853
							192	4	3211	9							
05	34534	X	24781	-0-	-9753	-0-	33	1	21855	2	Y	2630	2747	1			736
							2893	9									

STORM CAT UNIT WELL #: 402AH RRCID -> 290286 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9840 - 17022

12	105524	X	42228	-0-	-63296	-0-	237	1	39497	2	N	2267	2151	1			328
							2494	9									
01	105524	X	30733	-0-	-74791	-0-	918	1	28200	2	N	1468	1674	1			122
							1615	9									
02	95312	X	24883	-0-	-70429	-0-	905	1	22593	2	N	1259	1048	1			333
							1385	9									
03	105524	X	19845	-0-	-85679	-0-	566	1	18172	2	N	1006	1040	1			299
							1107	9									
04	40860	X	28288	-0-	-12572	-0-	166	1	25425	2	N	2452	2403	1			348
							2697	9									
05	42222	X	14721	-0-	-27501	-0-	146	1	13562	2	N	921	1126	1			143
							1013	9									

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 1H RRCID -> 284472 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10894 - 15161

12	16771	X	15829	-0-	-942	-0-	76	1	11253	3	N	4085	4263	1			143
							6	4	4494	9							
01	17800	X	17800	-0-	-0-	-0-	92	1	13700	3	N	3644	3489	1			298
							4008	9									
02	15335	X	15335	-0-	-0-	-0-	64	1	11699	3	N	2918	2833	1			383
							362	4	3210	9							
03	17947	X	17947	-0-	-0-	-0-	95	1	14036	3	Y	3455	3650	1			188
							15	4	3801	9							
04	17254	X	17254	-0-	-0-	-0-	97	1	13680	3	Y	3161	2957	1	3	8	389
							3477	9									
*05	17794	X	16264	-0-	-1530	-0-	84	1	12794	3	Y	3078	3306	1			161
							3386	9									

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. 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
12	20652	X	20652	-0-		-0-		-0-	285	1	16425	3	N	3166	3272	1			39
									459	4	3483	9							
01	20119	X	19977	-0-		-142		-0-	224	1	12456	3	N	3471	3446	1			64
									3479	4	3818	9							
02	21392	X	11943	-0-		-9449		-0-	111	1	7759	3	N	1919	1930	1			53
									1962	4	2111	9							
03	23684	X	13508	-0-		-10176		-0-	132	1	9528	3	N	2740	2703	1			90
									834	4	3014	9							
04	22920	X	14664	-0-		-8256		-0-	134	1	9545	3	N	2688	2641	1			137
									2028	4	2957	9							
*05	20646	X	10995	-0-		-9651		-0-	103	1	6529	3	N	2127	2155	1			109
									2023	4	2340	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. 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
12	10819	X	8351	-0-		-2468		-0-	350	1	5543	3	N	1872	1869	0	4	8	1090
									399	4	2059	9							
01	10819	X	3198	-0-		-7621		-0-	200	1	1649	3	N	561	597	0	7	8	1047
									732	4	617	9							
02	8540	X	2552	-0-		-5988		-0-	43	1	423	3	N	1319	1136	0	9	8	1221
									635	4	1451	9							
03	9455	X	7633	-0-		-1822		-0-	295	1	5227	3	N	1860	1822	0	3	8	1256
									65	4	2046	9							
04	15586	X	15586	-0-		-0-		-0-	553	1	12687	3	N	1935	2033	0			1158
									217	4	2129	9							
*05	14910	X	14910	-0-		-0-		-0-	508	1	12331	3	N	1881	1798	0	2	8	1239
									2	4	2069	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. 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
12	9774	X	9774	-0-		-0-		-0-	460	1	7294	3	N	1528	1525	0	6	8	655
									339	4	1681	9							
01	8556	X	5731	-0-		-2825		-0-	518	1	4263	3	N	706	751	0	13	8	597
									173	4	777	9							
02	9688	X	149	-0-		-9539		-0-	4	1	40	3	N	81	70	0	1	8	607
									16	4	89	9							
03	11826	X	11826	-0-		-0-		-0-	537	1	9529	3	N	1583	1552	0	5	8	633
									19	4	1741	9							
04	11442	X	11442	-0-		-0-		-0-	420	1	9651	3	N	1246	1309	0			570
									1371	9									
*05	10335	X	10335	-0-		-0-		-0-	350	1	8478	3	N	1354	1294	0	3	8	627
									18	4	1489	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. 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
12	41158	X	41158	-0-		-0-		-0-	468	1	36143	3	N	3362	3350	1	65	8	208
									849	4	3698	9							
01	36712	X	36712	-0-		-0-		-0-	444	1	32105	3	N	3130	2863	1	84	8	391
									720	4	3443	9							
02	27250	X	27250	-0-		-0-		-0-	280	1	23724	3	N	2319	2269	1	85	8	356
									695	4	2551	9							
*03	33371	X	33371	-0-		-0-		-0-	404	1	29479	3	Y	3016	2969	1	88	8	315
									170	4	3318	9							
04	31248	X	31248	-0-		-0-		-0-	374	1	27460	3	Y	2969	2874	1	96	8	314
									148	4	3266	9							
*05	34102	X	34102	-0-		-0-		-0-	413	1	30422	3	Y	2967	2855	1	111	8	315
									3	4	3264	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
12	50325	X	50325	-0-	-0-	-0-	580	1	44833	3	N	3509	3538	1	48	8	447
							1052	4	3860	9							
01	41457	X	41457	-0-	-0-	-0-	509	1	36684	3	N	3128	2902	1	61	8	612
							823	4	3441	9							
02	32398	X	32398	-0-	-0-	-0-	337	1	28587	3	N	2396	2345	1	66	8	597
							838	4	2636	9							
*03	47090	X	47090	-0-	-0-	-0-	582	1	42414	3	Y	3499	3445	1	71	8	580
							245	4	3849	9							
04	45592	X	45592	-0-	-0-	-0-	562	1	41301	3	Y	3187	3087	1	78	8	602
							223	4	3506	9							
*05	46416	X	46416	-0-	-0-	-0-	571	1	41999	3	Y	3493	3362	1	90	8	643
							4	4	3842	9							

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 4H RRCID -> 284490 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10450 - 15090

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 1H RRCID -> 284549 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10344 PERF.10700 - 15110

12	19093	X	19093	-0-	-0-	-0-	143	1	8181	3	N	2619	2707	1			29
							7888	4	2881	9							
01	18197	X	13842	-0-	-4355	-0-	73	1	4059	3	N	1641	1630	1			40
							7905	4	1805	9							
02	17976	X	14034	-0-	-3942	-0-	104	1	7227	3	N	2050	2062	1			28
							4448	4	2255	9							
03	19902	X	16582	-0-	-3320	-0-	119	1	8614	3	N	2386	2353	1			61
							5224	4	2625	9							
04	19260	X	12765	-0-	-6495	-0-	101	1	7171	3	N	2282	2242	1			101
							2983	4	2510	9							
*05	19096	X	17613	-0-	-1483	-0-	116	1	7334	3	N	2858	2895	1			64
							7019	4	3144	9							

TETRIS 21601 18 WELL #: 1H RRCID -> 284550 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10980 - 15247

12	26629	X	16487	-0-	-10142	-0-	786	1	8344	3	N	4577	4294	0			966
							2322	4	5035	9							
01	26629	X	18690	-0-	-7939	-0-	791	1	13235	3	N	4240	4135	0			1071
							4664	9									
02	24500	X	16849	-0-	-7651	-0-	770	1	11762	3	N	3591	3134	0			1528
							367	4	3950	9							
03	27125	X	16795	-0-	-10330	-0-	820	1	11276	3	N	3692	4123	0			1097
							638	4	4061	9							
04	26250	X	15632	-0-	-10618	-0-	945	1	11044	3	N	3263	3359	0			1001
							54	4	3589	9							
*05	21320	X	21320	-0-	-0-	-0-	775	1	15133	3	N	4845	4720	0			1126
							82	4	5330	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
12	9331	X	5734	-0-	-3597	-0-	299	1	3175	3	N	1252	1175	0			117
							883	4	1377	9							
01	8928	X	6798	-0-	-2130	-0-	294	1	4923	3	N	1437	1402	0			152
							1581	9									
02	7532	X	4462	-0-	-3070	-0-	210	1	3214	3	N	853	745	0			260
							100	4	938	9							
03	7967	X	5317	-0-	-2650	-0-	265	1	3638	3	N	1098	1226	0			132
							206	4	1208	9							
04	7200	X	1791	-0-	-5409	-0-	105	1	1228	3	N	411	423	0			120
							6	4	452	9							
*05	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	310	1	6062	3	N	846	823	0			143
							33	4	931	9							

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 2H RRCID -> 284568 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 9100 PERF.10230 - 14282

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

PIVOT 21602 34 WELL #: 3H RRCID -> 284664 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10850 - 15370

12	19127	X	15751	-0-	-3376	-0-	1085	1	10539	3	N	2473	2571	0	9	8	624
							1407	4	2720	9							
01	19127	X	13978	-0-	-5149	-0-	1085	1	9814	3	N	2697	2679	0	46	8	596
							112	4	2967	9							
02	17276	X	10161	-0-	-7115	-0-	980	1	6078	3	N	2264	2241	0	23	8	596
							613	4	2490	9							
03	16337	X	7996	-0-	-8341	-0-	1085	1	3732	3	N	2890	2916	0	8	8	562
							3179	9									
04	15750	X	7275	-0-	-8475	-0-	1050	1	3212	3	N	2734	2686	0			610
							6	4	3007	9							
*05	15748	X	13678	-0-	-2070	-0-	1085	1	9720	3	N	2606	2564	0	4	8	648
							6	4	2867	9							

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 2H RRCID -> 284834 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11500 - 16015

12	27776	X	21065	-0-	-6711	-0-	119	1	17509	3	N	1025	1070	1			28
							2309	4	1128	9							
01	27621	X	23376	-0-	-4245	-0-	139	1	20637	3	N	1629	1559	1			98
							808	4	1792	9							
02	21952	X	13928	-0-	-8024	-0-	68	1	12441	3	N	835	812	1			121
							500	4	919	9							
03	25099	X	25099	-0-	-0-	-0-	162	1	23706	3	Y	1025	1083	1			63
							103	4	1128	9							
04	27145	X	27145	-0-	-0-	-0-	175	1	24539	3	Y	2048	1916	1			195
							178	4	2253	9							
*05	26013	X	26013	-0-	-0-	-0-	153	1	23499	3	Y	1857	1995	1			57
							318	4	2043	9							

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
12	19096	X	9629	-0-	-9467	-0-	1085	1	5285	3	N	2941	2906	0	8	8	1292
							24	4	3235	9							
01	16027	X	11794	-0-	-4233	-0-	1085	1	7364	3	N	3000	2850	0	43	8	1399
							45	4	3300	9							
02	14504	X	6531	-0-	-7973	-0-	770	1	3198	3	N	2311	2476	0	19	8	1215
							21	4	2542	9							
03	18191	X	18191	-0-	-0-	-0-	1085	1	13772	3	N	3026	3129	0	7	8	1105
							5	4	3329	9							
04	16042	X	16042	-0-	-0-	-0-	1050	1	11651	3	N	3036	3031	0			1110
							1	4	3340	9							
*05	11780	X	9572	-0-	-2208	-0-	1085	1	5448	3	N	2759	2743	0	3	8	1123
							4	4	3035	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
12	38719	X	22354	-0-	-16365	-0-	108	1	15920	3	N	3652	3811	1			139
							2309	4	4017	9							
01	36673	X	27227	-0-	-9446	-0-	150	1	22390	3	N	3525	3375	1			289
							809	4	3878	9							
02	32200	X	26279	-0-	-5921	-0-	124	1	22860	3	N	2540	2466	1			363
							501	4	2794	9							
03	30411	X	29699	-0-	-712	-0-	176	1	25847	3	Y	3249	3432	1			180
							102	4	3574	9							
04	26340	X	21892	-0-	-4448	-0-	137	1	19207	3	Y	2155	2017	1			318
							177	4	2371	9							
*05	32730	X	32730	-0-	-0-	-0-	188	1	28770	3	Y	3139	3371	1			86
							319	4	3453	9							

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
12	27900	X	7231	-0-	-20669	-0-	1085	1	3902	3	N	1410	1406	0			1326
							693	4	1551	9							
01	35092	X	21624	-0-	-13468	-0-	1085	1	16685	3	N	3461	3520	0			1267
							47	4	3807	9							
02	31696	X	14492	-0-	-17204	-0-	980	1	11349	3	N	1896	1967	0			1196
							77	4	2086	9							
03	35092	X	15520	-0-	-19572	-0-	1085	1	10722	3	N	3204	3203	0			1197
							189	4	3524	9							
04	20940	X	15893	-0-	-5047	-0-	1050	1	11301	3	N	3217	3089	0			1325
							3	4	3539	9							
*05	21638	X	17188	-0-	-4450	-0-	1085	1	12520	3	N	3229	3213	0			1341
							31	4	3552	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
12	23681	X	23681	-0-	-0-	-0-	130	1	19108	3	N	2490	2598	1			87
							1704	4	2739	9							
01	19561	X	18337	-0-	-1224	-0-	100	1	14825	3	N	2361	2261	1			187
							815	4	2597	9							
02	21588	X	11050	-0-	-10538	-0-	49	1	9019	3	N	1720	1670	1			237
							90	4	1892	9							
03	23901	X	13339	-0-	-10562	-0-	72	1	10635	3	Y	2361	2494	1			104
							35	4	2597	9							
04	23130	X	12763	-0-	-10367	-0-	74	1	10353	3	Y	2097	1962	1			239
							29	4	2307	9							
*05	23684	X	13047	-0-	-10637	-0-	70	1	10837	3	Y	1945	2089	1			95
							2140	9									

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
12	43090	X	29687	-0-	-13403	-0-	1000	1	19189	3	N	6809	6605	0			741
							2008	4	7490	9							
01	27962	X	22188	-0-	-5774	-0-	543	1	14032	3	N	6005	6229	0			517
							1007	4	6606	9							
02	24416	X	18816	-0-	-5600	-0-	490	1	13173	3	N	4216	4192	0			541
							515	4	4638	9							
03	31000	X	26655	-0-	-4345	-0-	543	1	19312	3	N	6080	6077	0			544
							112	4	6688	9							
04	30000	X	24619	-0-	-5381	-0-	525	1	18130	3	N	5422	5257	0			709
							5964	9									
*05	29698	X	17071	-0-	-12627	-0-	541	1	10614	3	N	5378	5446	0			641
							5916	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
12	33144	X	33144	-0-	-0-	-0-	187	1	27547	3	N	3368	3515	1			186
							1705	4	3705	9							
01	28179	X	25463	-0-	-2716	-0-	139	1	20702	3	N	3460	3313	1			333
							816	4	3806	9							
02	30380	X	17046	-0-	-13334	-0-	75	1	13952	3	N	2663	2585	1			411
							90	4	2929	9							
03	33635	X	21121	-0-	-12514	-0-	115	1	16915	3	Y	3687	3894	1			204
							35	4	4056	9							
04	32550	X	20339	-0-	-12211	-0-	117	1	16460	3	Y	3394	3175	1			423
							29	4	3733	9							
*05	33139	X	22632	-0-	-10507	-0-	125	1	19082	3	Y	3114	3344	1			193
							3425	9									

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
12	19065	X	13753	-0-	-5312	-0-	1085	1	8311	3	N	3437	3171	1			1391
							576	4	3781	9							
01	18817	X	15846	-0-	-2971	-0-	1085	1	10680	3	N	3695	3535	1			1551
							16	4	4065	9							
02	16660	X	10847	-0-	-5813	-0-	980	1	7631	3	N	2029	2373	1			1207
							4	4	2232	9							
03	15407	X	13165	-0-	-2242	-0-	1085	1	8396	3	N	3349	3270	1			1286
							3684	9									
04	15612	X	15612	-0-	-0-	-0-	1050	1	10569	3	N	3630	3388	1			1528
							3993	9									
*05	15841	X	15782	-0-	-59	-0-	1050	1	10826	3	N	3549	3832	1			1245
							2	4	3904	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
12	40517	X	19642	-0-	-20875	-0-	286	1	14705	3	N	3093	3108	1			186
							1249	4	3402	9							
01	36921	X	19233	-0-	-17688	-0-	262	1	14222	3	N	3489	3176	1			499
							911	4	3838	9							
02	29540	X	19529	-0-	-10011	-0-	193	1	14316	3	N	2578	2591	1			486
							2184	4	2836	9							
03	32705	X	29021	-0-	-3684	-0-	322	1	23711	3	Y	3402	3357	1			531
							1246	4	3742	9							
04	30390	X	16415	-0-	-13975	-0-	210	1	9825	3	Y	2816	2921	1			426
							3282	4	3098	9							
*05	23122	X	23122	-0-	-0-	-0-	283	1	18720	3	Y	3296	3054	1			668
							493	4	3626	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
12	71765	X	58232	-0-	-13533	-0-	133	1	55697	3	N	1887	1870	0	13	8	121
							326	4	2076	9							
01	70587	X	57062	-0-	-13525	-0-	143	1	54857	3	N	1871	1838	0	20	8	134
							4	4	2058	9							
02	61096	X	36556	-0-	-24540	-0-	172	1	34780	3	N	1195	1161	0	30	8	138
							289	4	1315	9							
03	60171	X	45576	-0-	-14595	-0-	245	1	43255	3	N	1780	1750	0	29	8	139
							118	4	1958	9							
04	56340	X	43249	-0-	-13091	-0-	217	1	41060	3	N	1658	1608	0	44	8	145
							148	4	1824	9							
*05	58218	X	46591	-0-	-11627	-0-	245	1	44472	3	N	1615	1592	0	31	8	137
							97	4	1777	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
12	29016	X	15308	-0-	-13708	-0-	212	1	12228	3	N	2607	2694	1			144
							2868	9									
01	28551	X	25822	-0-	-2729	-0-	372	1	20729	3	N	4162	4133	1			173
							143	4	4578	9							
02	25788	X	15253	-0-	-10535	-0-	151	1	10599	3	N	3307	3327	1			153
							865	4	3638	9							
03	28551	X	10199	-0-	-18352	-0-	70	1	5093	3	N	4472	4411	1			214
							117	4	4919	9							
04	24990	X	10089	-0-	-14901	-0-	72	1	5131	3	N	4151	4077	1			288
							320	4	4566	9							
*05	25823	X	9857	-0-	-15966	-0-	86	1	5475	3	N	3868	3919	1			237
							41	4	4255	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
12	35805	X	23651	-0-	-12154	-0-	334	1	17207	3	N	3118	3134	1			205
							2680	4	3430	9							
01	35805	X	25143	-0-	-10662	-0-	358	1	19401	3	N	3558	3237	1			526
							1470	4	3914	9							
02	32340	X	17271	-0-	-15069	-0-	187	1	13905	3	N	2241	2253	1			514
							714	4	2465	9							
03	33976	X	27085	-0-	-6891	-0-	298	1	21992	3	Y	3966	3915	1			565
							432	4	4363	9							
04	31590	X	22077	-0-	-9513	-0-	390	1	18293	3	Y	3083	3198	1			450
							3	4	3391	9							
*05	26560	X	26560	-0-	-0-	-0-	337	1	22332	3	Y	3537	3278	1			709
							3891	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
12	33232	X	1045	-0-	-32187	-0-	17	1	1006	3	N	20	20	1			119
							22	9									
01	30504	X	29525	-0-	-979	-0-	352	1	19559	3	N	5828	5787	1			160
							3203	4	6411	9							
02	25306	X	25306	-0-	-0-	-0-	254	1	17778	3	N	5352	5384	1			128
							1387	4	5887	9							
03	32004	X	32004	-0-	-0-	-0-	359	1	25922	3	N	5193	5121	1			200
							11	4	5712	9							
04	30983	X	30983	-0-	-0-	-0-	350	1	24965	3	N	5142	5051	1			291
							12	4	5656	9							
*05	29512	X	27729	-0-	-1783	-0-	341	1	21638	3	N	5201	5269	1			223
							29	4	5721	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. 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
12	18631	X	15358	-0-		-3273		-0-	1085	1	9322	3	N	3931	3826	1			1318
									627	4	4324	9							
01	17825	X	13715	-0-		-4110		-0-	1085	1	8567	3	N	3649	3674	1			1293
									49	4	4014	9							
02	15484	X	11986	-0-		-3498		-0-	980	1	7841	3	N	2866	2851	1			1308
									12	4	3153	9							
03	15345	X	12667	-0-		-2678		-0-	1085	1	7247	3	N	3940	3877	1			1371
									1	4	4334	9							
04	15074	X	15074	-0-		-0-		-0-	1050	1	10017	3	N	3635	3670	1			1336
									8	4	3999	9							
*05	15931	X	15931	-0-		-0-		-0-	1050	1	9882	3	N	4016	4045	1			1307
									581	4	4418	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. 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
12	75051	X	62550	-0-		-12501		-0-	145	1	60626	3	N	1294	1283	0	22	8	48
									356	4	1423	9							
01	69781	X	59747	-0-		-10034		-0-	151	1	58127	3	N	1332	1308	0	21	8	51
									4	4	1465	9							
02	61012	X	46688	-0-		-14324		-0-	222	1	45135	3	N	870	845	0	30	8	46
									374	4	957	9							
03	64772	X	64772	-0-		-0-		-0-	358	1	62952	3	N	1174	1155	0	27	8	38
									171	4	1291	9							
04	60540	X	59963	-0-		-577		-0-	308	1	58270	3	N	1068	1036	0	42	8	28
									210	4	1175	9							
*05	62558	X	56119	-0-		-6439		-0-	300	1	54508	3	N	1083	1068	0	29	8	14
									120	4	1191	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. 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
12	31775	X	20152	-0-		-11623		-0-	382	1	14688	3	N	4270	4264	0			219
									385	4	4697	9							
01	31775	X	28664	-0-		-3111		-0-	458	1	22127	3	N	5526	5429	0	54	8	262
									6079	9									
02	24304	X	11806	-0-		-12498		-0-	335	1	8975	3	N	2269	2171	0	27	8	333
									2496	9									
03	26009	X	21702	-0-		-4307		-0-	460	1	15772	3	N	3655	3620	0	19	8	349
									1449	4	4021	9							
04	27750	X	16216	-0-		-11534		-0-	285	1	11832	3	N	2586	2607	0			328
									1254	4	2845	9							
*05	28675	X	17970	-0-		-10705		-0-	312	1	14340	3	N	2560	2441	0			447
									502	4	2816	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. 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
12	31279	X	14967	-0-		-16312		-0-	232	1	8907	3	N	3420	3415	0			203
									2066	4	3762	9							
01	31279	X	15668	-0-		-15611		-0-	231	1	11135	3	N	3424	3364	0	15	8	248
									536	4	3766	9							
02	25872	X	10832	-0-		-15040		-0-	305	1	8146	3	N	2122	2030	0	17	8	323
									47	4	2334	9							
03	26195	X	21110	-0-		-5085		-0-	474	1	16272	3	N	3709	3750	0	11	8	271
									284	4	4080	9							
04	25350	X	21752	-0-		-3598		-0-	405	1	16789	3	N	3801	3859	0			213
									377	4	4181	9							
*05	24760	X	24760	-0-		-0-		-0-	426	1	19574	3	N	4228	4032	0			409
									109	4	4651	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
12	35371	X	1291	-0-	-34080	-0-	85	1	191	3	N	884	857	0			809
							43	4	972	9							
01	21235	X	6321	-0-	-14914	-0-	542	1	2069	3	N	3337	3461	0	17	8	668
							39	4	3671	9							
02	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	490	1	998	3	N	1905	1894	0			679
							2096	9									
03	22088	X	22088	-0-	-0-	-0-	542	1	17159	3	N	3988	3986	0			681
							4387	9									
04	23942	X	23942	-0-	-0-	-0-	525	1	19135	3	N	3893	3774	0			800
							4282	9									
*05	29550	X	29550	-0-	-0-	-0-	542	1	24525	3	N	4075	4127	0			748
							4483	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
12	89621	X	82609	-0-	-7012	-0-	187	1	78397	3	N	3241	3211	0	40	8	144
							460	4	3565	9							
01	89621	X	78011	-0-	-11610	-0-	194	1	74377	3	N	3123	3067	0	39	8	161
							5	4	3435	9							
02	80528	X	35204	-0-	-45324	-0-	165	1	33401	3	N	1237	1203	0	22	8	173
							277	4	1361	9							
03	82615	X	58986	-0-	-23629	-0-	321	1	56386	3	N	1932	1900	0	48	8	157
							154	4	2125	9							
04	79950	X	74772	-0-	-5178	-0-	376	1	71320	3	N	2563	2486	0	73	8	161
							257	4	2819	9							
*05	82615	X	72948	-0-	-9667	-0-	383	1	69708	3	N	2458	2423	0	49	8	147
							153	4	2704	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
12	91295	X	67836	-0-	-23459	-0-	155	1	64699	3	N	2365	2343	0	30	8	116
							380	4	2602	9							
01	91295	X	68870	-0-	-22425	-0-	172	1	66138	3	N	2323	2282	0	31	8	126
							5	4	2555	9							
02	79240	X	51188	-0-	-28052	-0-	241	1	48982	3	N	1417	1377	0	43	8	123
							406	4	1559	9							
03	82677	X	58242	-0-	-24435	-0-	316	1	55536	3	N	2035	2002	0	25	8	131
							151	4	2239	9							
04	76170	X	59374	-0-	-16796	-0-	299	1	56701	3	N	1972	1913	0	54	8	136
							205	4	2169	9							
*05	68882	X	59350	-0-	-9532	-0-	312	1	56831	3	N	1893	1865	0	36	8	128
							125	4	2082	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
12	27311	X	2137	-0-	-25174	-0-	1488	1	360	3	N	242	684	1			217
							23	4	266	9							
01	32023	X	609	-0-	-31414	-0-	492	3	117	9	N	106					323
02	28924	X	824	-0-	-28100	-0-	672	1	56	3	N	87	177	1			233
							96	9									
03	32023	X	941	-0-	-31082	-0-	672	1	241	3	N	25	25	8			233
							28	9									
04	19260	X	-0-	-0-	-19260	-0-					N	-0-					233
*05	2139	X	467	-0-	-1672	-0-	200	1	18	3	N	226	35	8			424
							249	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. (I) GAS 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	61349	X	57044	-0-	-4305	-0-	223	1	45772	3	N	7737	7776	1	7	8	74
							2538	4	8511	9							
01	47988	X	42780	-0-	-5208	-0-	199	1	31936	3	N	6470	6451	1	21	8	72
							3528	4	7117	9							
02	46172	X	35605	-0-	-10567	-0-	175	1	29076	3	N	4612	4578	1			106
							1281	4	5073	9							
03	57040	X	21093	-0-	-35947	-0-	129	1	18094	3	N	2572	2531	1	67	8	80
							41	4	2829	9							
*04	55200	X	-0-	-0-	-55200	-0-					N	2	2	8			80
*05	57040	X	46305	-0-	-10735	-0-	194	1	35876	3	N	6167	6094	1	9	8	144
							3451	4	6784	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. (I) GAS 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	37944	X	28448	-0-	-9496	-0-	95	1	19478	3	N	7086	7122	1	9	8	20
							1080	4	7795	9							
01	28954	X	11684	-0-	-17270	-0-	54	1	8660	3	N	1830	1825	1	9	8	16
							957	4	2013	9							
02	19432	X	565	-0-	-18867	-0-	3	1	524	3	N	14	14	1			16
							23	4	15	9							
03	28458	X	1297	-0-	-27161	-0-	9	1	1279	3	N	5	5	8			16
							3	4	6	9							
04	27540	X	282	-0-	-27258	-0-	2	1	212	3	N	61	61	1	13	8	3
							1	4	67	9							
*05	34079	X	34079	-0-	-0-	-0-	115	1	21206	3	N	9744	9630	1	9	8	108
							2040	4	10718	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. (I) GAS 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	39091	X	30317	-0-	-8774	-0-	839	1	23850	3	N	5113	5124	1			347
							4	4	5624	9							
01	38502	X	23440	-0-	-15062	-0-	749	1	17314	3	N	4874	4855	1			366
							16	4	5361	9							
02	34776	X	9535	-0-	-25241	-0-	385	1	6531	3	N	2331	1841	1			856
							55	4	2564	9							
03	35743	X	14895	-0-	-20848	-0-	263	1	6861	3	N	6918	5981	1	1291	8	502
							161	4	7610	9							
04	34590	X	19528	-0-	-15062	-0-	520	1	11953	3	N	5884	4800	1	763	8	823
							583	4	6472	9							
*05	30318	X	20433	-0-	-9885	-0-	652	1	13873	3	N	5336	4823	1	454	8	882
							38	4	5870	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. (I) GAS 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	17701	X	12028	-0-	-5673	-0-	246	1	7008	3	N	4328	4337	1			382
							13	4	4761	9							
01	15872	X	12920	-0-	-2952	-0-	336	1	7761	3	N	4353	4336	1			399
							35	4	4788	9							
02	11680	X	11680	-0-	-0-	-0-	490	1	8301	3	N	2586	2043	1			942
							44	4	2845	9							
03	27047	X	27047	-0-	-0-	-0-	822	1	21445	3	N	4299	3717	1	1248	8	276
							51	4	4729	9							
04	17339	X	17339	-0-	-0-	-0-	530	1	12200	3	N	3670	2994	1	741	8	211
							572	4	4037	9							
*05	13822	X	13822	-0-	-0-	-0-	433	1	9206	3	N	3751	3318	1	644	8	-0-
							57	4	4126	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
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
12	48050	X	33304	-0-	-14746	-0-	384	1	25801	3	N	6295	6111	1			457
							194	4	6925	9							
01	45012	X	34887	-0-	-10125	-0-	328	1	28009	3	N	5887	6024	1			320
							74	4	6476	9							
02	40264	X	16549	-0-	-23715	-0-	155	1	12132	3	N	2812	2712	1			420
							1169	4	3093	9							
03	41633	X	28174	-0-	-13459	-0-	316	1	21229	3	N	5999	6088	1	2	8	329
							30	4	6599	9							
04	36390	X	27941	-0-	-8449	-0-	322	1	21643	3	N	5427	5434	1			322
							6	4	5970	9							
*05	34875	X	23260	-0-	-11615	-0-	283	1	17404	3	N	4801	4838	1			285
							292	4	5281	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
12	69099	X	55013	-0-	-14086	-0-	557	1	37486	3	N	12777	12405	1			516
							2915	4	14055	9							
01	64263	X	47861	-0-	-16402	-0-	406	1	34664	3	N	11406	11670	1	1	8	251
							244	4	12547	9							
02	51100	X	20205	-0-	-30895	-0-	191	1	14910	3	N	4492	4331	1	2	8	410
							163	4	4941	9							
03	55025	X	37335	-0-	-17690	-0-	379	1	25497	3	N	9920	10067	1	4	8	259
							547	4	10912	9							
04	53250	X	25359	-0-	-27891	-0-	239	1	16020	3	N	8273	8284	1			248
							9100	9									
*05	55025	X	36714	-0-	-18311	-0-	429	1	26452	3	N	8702	8768	1			182
							261	4	9572	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
12	63612	X	52779	-0-	-10833	-0-	610	1	35120	3	N	10338	10684	1			157
							5677	4	11372	9							
01	63612	X	56169	-0-	-7443	-0-	541	1	30132	3	N	9584	9517	1			224
							14954	4	10542	9							
02	57456	X	36482	-0-	-20974	-0-	337	1	23614	3	N	5605	5638	1			191
							6365	4	6166	9							
03	59799	X	54731	-0-	-5068	-0-	533	1	38500	3	N	7848	7739	1			300
							7065	4	8633	9							
04	57870	X	48446	-0-	-9424	-0-	479	1	34124	3	N	6730	6611	1			419
							6440	4	7403	9							
*05	56172	X	46818	-0-	-9354	-0-	568	1	36047	3	N	6900	6991	1			328
							2613	4	7590	9							

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
12	65441	X	42252	-0-	-23189	-0-	593	1	34113	3	N	5753	5946	1			126
							1218	4	6328	9							
01	65441	X	21552	-0-	-43889	-0-	298	1	16608	3	N	2534	2516	1			144
							1859	4	2787	9							
02	59108	X	37048	-0-	-22060	-0-	423	1	29643	3	N	4313	4339	1			118
							2238	4	4744	9							
03	59024	X	54320	-0-	-4704	-0-	647	1	46725	3	N	5939	5857	1			200
							415	4	6533	9							
04	55200	X	55200	-0-	-0-	-0-	664	1	47350	3	N	5030	4942	1			288
							1653	4	5533	9							
*05	47829	X	47829	-0-	-0-	-0-	653	1	41474	3	N	4832	4896	1			224
							387	4	5315	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
PISTOL 21801 WELL #: 4H RRCID -> 288800 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 11363 PERF.12025 - 19535

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
12	50623	X	12593	-0-		-38030	-0-	144	1	9700	3	N	2009	1950	1			318
								539	4	2210	9							
01	46252	X	42127	-0-		-4125	-0-	351	1	30010	3	N	7963	8148	1	1	8	132
								3007	4	8759	9							
02	41776	X	19892	-0-		-21884	-0-	179	1	13999	3	N	3847	3710	1	1	8	268
								1482	4	4232	9							
03	41695	X	34761	-0-		-6934	-0-	390	1	26226	3	N	7172	7279	1	2	8	159
								256	4	7889	9							
04	40770	X	40669	-0-		-101	-0-	489	1	32814	3	N	6459	6467	1			151
								261	4	7105	9							
*05	42129	X	30529	-0-		-11600	-0-	373	1	22978	3	N	5588	5631	1			108
								1031	4	6147	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. 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
12	57215	X	57215	-0-		-0-	-0-	198	1	40578	3	N	12899	12963	1	12	8	152
								2250	4	14189	9							
01	68679	X	68679	-0-		-0-	-0-	302	1	48538	3	N	13160	13122	1	34	8	156
								5363	4	14476	9							
02	51577	X	51577	-0-		-0-	-0-	235	1	38836	3	N	9814	9741	1			229
								1711	4	10795	9							
03	75012	X	75012	-0-		-0-	-0-	417	1	58590	3	N	14429	14205	1	256	8	197
								133	4	15872	9							
04	69973	X	69973	-0-		-0-	-0-	443	1	54865	3	N	13190	13190	1	2	8	195
								156	4	14509	9							
*05	79929	X	79929	-0-		-0-	-0-	314	1	58148	3	N	14430	14260	1	9	8	356
								5594	4	15873	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. 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
12	110550	X	110550	-0-		-0-	-0-	414	1	85128	3	N	18444	18535	1	14	8	195
								4720	4	20288	9							
01	84674	X	84674	-0-		-0-	-0-	375	1	60169	3	N	15894	15848	1	31	8	210
								6647	4	17483	9							
02	67425	X	67425	-0-		-0-	-0-	307	1	50729	3	N	12867	12772	1			305
								2235	4	14154	9							
03	73067	X	68055	-0-		-5012	-0-	375	1	52585	3	N	13614	13397	1	201	8	321
								120	4	14975	9							
04	72810	X	72810	-0-		-0-	-0-	455	1	56505	3	N	14263	14263	1	2	8	319
								161	4	15689	9							
*05	76222	X	76222	-0-		-0-	-0-	307	1	56756	3	N	12453	12307	1	9	8	456
								5461	4	13698	9							

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. 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
12	135129	X	66695	-0-		-68434	-0-	812	1	62675	3	N	1579	1530	1	49	8	-0-
								1471	4	1737	9							
01	121427	X	69710	-0-		-51717	-0-	907	1	65485	3	N	1681	1498	1	62	8	121
								1469	4	1849	9							
02	85120	X	58223	-0-		-26897	-0-	643	1	54555	3	N	1296	1268	1	67	8	82
								1599	4	1426	9							
*03	83917	X	66508	-0-		-17409	-0-	874	1	63703	3	Y	1422	1400	1	50	8	54
								367	4	1564	9							
04	80880	X	66289	-0-		-14591	-0-	864	1	63446	3	Y	1489	1442	1	56	8	45
								341	4	1638	9							
*05	69719	X	66731	-0-		-2988	-0-	876	1	64429	3	Y	1291	1242	1	64	8	30
								6	4	1420	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	7100	3	300	4	N	497	386	1			154
							547	9									
01	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	8340	3	417	4	N	461	346	1			269
							507	9									
02	13089	X	13089	-0-	-0-	-0-	9528	3	2959	4	N	547	545	1			271
							602	9									
03	14582	X	14582	-0-	-0-	-0-	12383	3	1609	4	N	536	642	1			165
							590	9									
04	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6462	3	119	4	N	329	364	1			130
							362	9									
*05	13717	X	13717	-0-	-0-	-0-	12891	3	231	4	N	541	343	1			328
							595	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 1H RRCID -> 270251 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11870 - 16301

12	18755	X	4196	-0-	-14559	-0-	3428	3	222	4	Y	496	870	1			139
							546	9									
01	5053	X	2823	-0-	-2230	-0-	2195	3	229	4	Y	363	191	1			311
							399	9									
02	20188	X	909	-0-	-19279	-0-	20	4	889	9	Y	808	742	1			377
03	22351	X	1765	-0-	-20586	-0-	6	4	1759	9	Y	1599	1344	1			632
04	21630	X	8446	-0-	-13184	-0-	5524	3	346	4	Y	2342	2660	1			314
							2576	9									
*05	15978	X	15978	-0-	-0-	-0-	13734	3	430	4	Y	1649	1256	1			707
							1814	9									

ABERNATHY 57-T1-14 WELL #: 1H RRCID -> 270387 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11170 - 15492

12	27069	X	27069	-0-	-0-	-0-	23915	3	1122	4	Y	1847	1431	1			539
							2032	9									
01	20212	X	6774	-0-	-13438	-0-	5486	3	819	4	Y	426	897	1			68
							469	9									
02	13350	X	13350	-0-	-0-	-0-	10865	3	858	4	Y	1479	1148	1			399
							1627	9									
03	15854	X	15854	-0-	-0-	-0-	12776	3	772	4	Y	2096	2103	1			392
							2306	9									
04	20206	X	20206	-0-	-0-	-0-	875	1	16047	3	Y	2734	2862	1			264
							277	4	3007	9							
*05	14025	X	14025	-0-	-0-	-0-	1147	1	11546	3	Y	895	1045	1			114
							347	4	985	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. (I) GAS 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	23126	X	7071	-0-	-16055	-0-	5476	3	35	4	Y	1418	1722	1			120
							1560	9									
01	15004	X	5938	-0-	-9066	-0-	4748	3	291	4	Y	817	556	1			381
							899	9									
02	15960	X	7885	-0-	-8075	-0-	5770	3	502	4	Y	1466	1657	1			190
							1613	9									
03	17670	X	10368	-0-	-7302	-0-	8011	3	459	4	Y	1725	1633	1			282
							1898	9									
04	17286	X	17286	-0-	-0-	-0-	13338	3	594	4	Y	3049	2521	1			810
							3354	9									
*05	21321	X	21321	-0-	-0-	-0-	17628	3	578	4	Y	2832	2743	1			899
							3115	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. (I) GAS 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	13795	X	12351	-0-	-1444	-0-	10316	3	1829	4	N	187	192	1			148
							206	9									
01	13795	X	12902	-0-	-893	-0-	11772	3	897	4	N	212	187	1			173
							233	9									
02	12460	X	10213	-0-	-2247	-0-	8643	3	1273	4	N	270	175	1			268
							297	9									
03	12338	X	5497	-0-	-6841	-0-	3993	3	1368	4	N	124	179	1			213
							136	9									
04	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	12690	3	57	9	N	52	175	1			90
05	12896	X	10712	-0-	-2184	-0-	10447	3	265	9	N	241	176	1			155

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. (I) GAS 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	22475	X	7161	-0-	-15314	-0-	5557	3	926	4	N	616	899	1			158
							678	9									
01	22475	X	16498	-0-	-5977	-0-	14285	3	1505	4	N	644	565	1			237
							708	9									
02	19852	X	3680	-0-	-16172	-0-	3121	3	277	4	N	256	173	1			320
							282	9									
03	24806	X	24806	-0-	-0-	-0-	22745	3	456	4	N	1459	1479	1			300
							1605	9									
04	24610	X	24610	-0-	-0-	-0-	622	1	22591	3	N	1104	907	1			497
							183	4	1214	9							
*05	25124	X	25124	-0-	-0-	-0-	643	1	23176	3	N	1041	1081	1			457
							160	4	1145	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. (I) GAS 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	16478	X	16478	-0-	-0-	-0-	13535	3	2023	4	Y	836	835	1			362
							920	9									
01	12867	X	12867	-0-	-0-	-0-	11639	3	660	4	Y	516	738	1			140
							568	9									
02	12861	X	12861	-0-	-0-	-0-	10383	3	1799	4	Y	617	540	1			217
							679	9									
03	13462	X	13462	-0-	-0-	-0-	11401	3	1413	4	Y	589	719	1			87
							648	9									
04	13670	X	13670	-0-	-0-	-0-	12577	3	141	4	Y	865	719	1			233
							952	9									
*05	16354	X	16354	-0-	-0-	-0-	15083	3	393	4	Y	798	888	1			143
							878	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
12	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	2176	3	143	4	N	1297	1091	1			451
							1427	9									
01	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	572	3	386	4	N	1129	1414	1			166
							1242	9									
02	515	X	515	-0-	-0-	-0-	175	4	340	9	N	309	373	1			102
03	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	64	4	1043	9	N	948	566	1			484
04	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	6908	3	42	4	N	2298	2652	1			130
							2528	9									
*05	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	1974	3	297	4	N	797	553	1			374
							877	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 1H RRCID -> 271703 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11687 - 16203

12	16265	X	16265	-0-	-0-	-0-	13129	3	818	4	Y	2107	1923	1			440
							2318	9									
01	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	8401	3	321	4	Y	454	794	1			100
							499	9									
02	12348	X	5844	-0-	-6504	-0-	4485	3	698	4	Y	601	541	1			160
							661	9									
03	16275	X	13228	-0-	-3047	-0-	11372	3	958	4	Y	816	856	1			120
							898	9									
04	15750	X	13169	-0-	-2581	-0-	11717	3	319	4	Y	1030	1076	1			74
							1133	9									
05	16275	X	15211	-0-	-1064	-0-	13354	3	343	4	Y	1376	1346	1			104
							1514	9									

RAYMORE 57-T1-24 WELL #: 1H RRCID -> 271713 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11270 PERF.11215 - 16019

12	13011	X	13011	-0-	-0-	-0-	9935	3	1624	4	N	1320	1104	1			468
							1452	9									
01	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	6500	3	1539	4	N	1428	1535	1			361
							1571	9									
02	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	621	3	486	4	N	352	560	1			153
							387	9									
03	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	7107	3	1235	4	N	1319	1128	1			344
							1451	9									
04	13999	X	13999	-0-	-0-	-0-	12041	3	657	4	N	1183	1307	1			220
							1301	9									
*05	17537	X	17537	-0-	-0-	-0-	15723	3	376	4	N	1307	1310	1			217
							1438	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-34 WELL #: 1H RRCID -> 271718 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11386 - 15727

12	17732	X	12594	-0-	-5138	-0-	9761	3	626	4	Y	2006	1825	1			365
							2207	9									
01	23509	X	23509	-0-	-0-	-0-	20305	3	272	4	Y	2665	2708	1			322
							2932	9									
02	17556	X	6958	-0-	-10598	-0-	6256	3	206	4	Y	451	715	1			58
							496	9									
03	19876	X	19876	-0-	-0-	-0-	17428	3	580	4	Y	1698	1462	1			294
							1868	9									
04	25052	X	25052	-0-	-0-	-0-	838	1	22593	3	Y	1141	1336	1			99
							366	4	1255	9							
*05	25135	X	25135	-0-	-0-	-0-	900	1	22448	3	Y	1250	1193	1			156
							412	4	1375	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15996	X	13441	-0-		-2555		-0-		11621	3	1043	4	N	706	573	1			395
										777	9									
01	17825	X	15314	-0-		-2511		-0-		10555	3	3977	4	N	711	946	1			160
										782	9									
02	16100	X	12004	-0-		-4096		-0-		9921	3	1378	4	N	641	565	1			236
										705	9									
03	17825	X	16741	-0-		-1084		-0-		14062	3	1828	4	N	774	729	1			281
										851	9									
04	16684	X	16684	-0-		-0-		-0-		15600	3	283	4	N	728	850	1			159
										801	9									
*05	23852	X	23852	-0-		-0-		-0-		22845	3	140	4	N	788	756	1			191
										867	9									

BETTYE HANSARD STATE 45-3 WELL #: 2H RRCID -> 272207 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10718 - 15254

12	7595	X	542	-0-		-7053		-0-		376	3	166	9	N	151	197	1			236
01	7595	X	21	-0-		-7574		-0-		21	3			N	-0-					236
02	4331	X	4331	-0-		-0-		-0-		4320	3	11	9	N	10					246
03	3527	X	3527	-0-		-0-		-0-		3527	3			N	-0-					246
04	8989	X	8989	-0-		-0-		-0-		8922	3	67	9	N	61	180	1			127
05	4805	X	4283	-0-		-522		-0-		4248	3	35	9	N	32					159

CAMP STATE 56-T2-8 WELL #: 1H RRCID -> 273044 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11146 - 15957

12	28396	X	13938	-0-		-14458		-0-		12508	3	280	4	N	1045	756	1			580
										1150	9									
01	26505	X	13730	-0-		-12775		-0-		12283	3	170	4	N	1161	1526	1			215
										1277	9									
02	19544	X	15793	-0-		-3751		-0-		14432	3	205	4	N	1051	1121	1			145
										1156	9									
03	22346	X	22346	-0-		-0-		-0-		20757	3	185	4	N	1276	1104	1			317
										1404	9									
04	23680	X	23680	-0-		-0-		-0-		1245	1	21078	3	N	1173	1300	1			190
										67	4	1290	9							
*05	24342	X	24342	-0-		-0-		-0-		1286	1	21489	3	N	1300	1089	1			401
										137	4	1430	9							

HUBBARD ENTERPRISES 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 273718 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10765 - 15577

12	25451	X	25102	-0-		-349		-0-		20628	3	3724	4	Y	682	365	1			469
										750	9									
01	26257	X	19552	-0-		-6705		-0-		17144	3	1346	4	Y	965	1299	1			135
										1062	9									
02	23716	X	14176	-0-		-9540		-0-		11221	3	1818	4	Y	1034	891	1			278
										1137	9									
03	26257	X	23918	-0-		-2339		-0-		20520	3	1970	4	Y	1298	1251	1			325
										1428	9									
04	25410	X	21902	-0-		-3508		-0-		20664	3	227	4	Y	919	1115	1			129
										1011	9									
*05	25382	X	25382	-0-		-0-		-0-		23593	3	473	4	Y	1196	1116	1			209
										1316	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
12	10943	X	6927	-0-	-4016	-0-	4983	3	103	4	N	1674	1291	1			438
							1841	9									
01	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	6593	3	122	4	N	2023	1847	1			614
							2225	9									
02	9940	X	5052	-0-	-4888	-0-	4047	3	71	4	N	849	1260	1			203
							934	9									
03	11005	X	10578	-0-	-427	-0-	7578	3	408	4	N	2356	2180	1			379
							2592	9									
04	12250	X	12250	-0-	-0-	-0-	9190	3	390	4	N	2427	2474	1			332
							2670	9									
05	8928	X	7754	-0-	-1174	-0-	5595	3	453	4	N	1551	1589	1			294
							1706	9									

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
12	18290	X	3041	-0-	-15249	-0-	2372	3	112	4	Y	506	531	1			106
							557	9									
01	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	8235	3	36	4	Y	289	331	1			64
							318	9									
02	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	4800	3	149	4	Y	430	379	1			115
							473	9									
03	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	5027	3	291	4	Y	1648	1520	1			243
							1813	9									
04	8310	X	5519	-0-	-2791	-0-	3586	3	184	4	Y	1590	1719	1			114
							1749	9									
05	8587	X	7019	-0-	-1568	-0-	5214	3	90	4	Y	1559	1556	1			117
							1715	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
12	9362	X	3532	-0-	-5830	-0-	1446	3	861	4	Y	1114	975	1			563
							1225	9									
01	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	6899	3	489	4	Y	1584	2027	1			120
							1742	9									
02	3416	X	3015	-0-	-401	-0-	2293	3	234	4	Y	444	477	1			87
							488	9									
03	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	7642	3	735	4	Y	1998	1638	1			447
							2198	9									
04	12318	X	12318	-0-	-0-	-0-	1203	1	8113	3	Y	1965	2184	1			228
							840	4	2162	9							
*05	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	1099	1	6092	3	Y	1526	1547	1			207
							543	4	1679	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
12	14593	X	14593	-0-	-0-	-0-	10876	3	619	4	N	2816	2778	1			353
							3098	9									
01	12422	X	12422	-0-	-0-	-0-	8842	3	988	4	N	2356	2226	1			483
							2592	9									
02	11060	X	6666	-0-	-4394	-0-	5405	3	83	4	N	1071	1458	1			96
							1178	9									
03	14601	X	12960	-0-	-1641	-0-	10032	3	397	4	N	2301	1842	1			555
							2531	9									
04	14191	X	14191	-0-	-0-	-0-	11401	3	146	4	N	2404	2615	1			344
							2644	9									
*05	14722	X	14722	-0-	-0-	-0-	12025	3	114	4	N	2348	2543	1			149
							2583	9									

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
12	25577	X	25577	-0-	-0-	-0-	336	1	23718	3	Y	1160	943	1			283
							247	4	1276	9							
01	36284	X	36284	-0-	-0-	-0-	365	1	34383	3	Y	1324	1315	1			292
							80	4	1456	9							
02	20216	X	15048	-0-	-5168	-0-	58	1	13664	3	Y	1048	1120	1			220
							173	4	1153	9							
03	32774	X	32774	-0-	-0-	-0-	108	1	30741	3	Y	1635	1613	1			242
							126	4	1799	9							
04	24030	X	24030	-0-	-0-	-0-	81	1	22437	3	Y	1213	1301	1			154
							178	4	1334	9							
*05	30674	X	30674	-0-	-0-	-0-	158	1	28401	3	Y	1503	1307	1			350
							462	4	1653	9							

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 4H RRCID -> 276866 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10098 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20239	X	20239	-0-	-0-	-0-	20144	3	26	4	Y	63	106	1			6
							69	9									
01	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	10516	3	23	4	Y	111	92	1			25
							122	9									
02	12264	X	7854	-0-	-4410	-0-	6997	3	12	4	Y	768	600	1			193
							845	9									
03	20243	X	4881	-0-	-15362	-0-	3667	3	253	4	Y	874	961	1			106
							961	9									
04	19590	X	17949	-0-	-1641	-0-	16822	3	3	4	Y	1022	697	1			431
							1124	9									
05	20243	X	18702	-0-	-1541	-0-	16441	3	14	4	Y	2043	1340	1			1134
							2247	9									

BROWN STATE 56-T2-44 WELL #: 1H RRCID -> 277117 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11215 - 16026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17949	X	699	-0-	-17250	-0-	554	3	145	4	Y	-0-					117
01	19003	X	11055	-0-	-7948	-0-	7279	3	620	4	Y	2869	2297	1			689
							3156	9									
02	13774	X	13774	-0-	-0-	-0-	9069	3	1013	4	Y	3356	3421	1			624
							3692	9									
03	16690	X	16690	-0-	-0-	-0-	11150	3	1059	4	Y	4074	4010	1			688
							4481	9									
04	18791	X	18791	-0-	-0-	-0-	16072	3	1134	4	Y	1441	1959	1			170
							1585	9									
*05	17864	X	17864	-0-	-0-	-0-	15176	3	929	4	Y	1599	1477	1			292
							1759	9									

STATE DELA 58-T2-38 WELL #: 1H RRCID -> 277213 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9592 - 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
12	13450	X	13450	-0-	-0-	-0-	9048	3	1214	4	N	2898	2990	1			448
							3188	9									
01	15978	X	15978	-0-	-0-	-0-	10720	3	1868	4	N	3082	3176	1			354
							3390	9									
02	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	7421	3	1154	4	N	2020	2060	1			314
							2222	9									
03	19845	X	19845	-0-	-0-	-0-	14163	3	1991	4	N	3355	3414	1			255
							3691	9									
04	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	5145	3	781	4	N	1285	1308	1			232
							1414	9									
*05	16570	X	16570	-0-	-0-	-0-	12750	3	442	4	N	3071	2785	1			518
							3378	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
12	9300	X	4926	-0-	-4374	-0-	2787	3	608	4	N	1392	1398	1			273
							1531	9									
01	9300	X	6466	-0-	-2834	-0-	4072	3	605	4	N	1626	1658	1			241
							1789	9									
02	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	5535	3	151	4	N	2258	2141	1			358
							2484	9									
03	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	7328	3	104	4	N	2271	2325	1			304
							2498	9									
04	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	6358	3	108	4	N	1946	1969	1			281
							2141	9									
*05	13641	X	13641	-0-	-0-	-0-	10331	3	37	4	N	2975	2847	1			409
							3273	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
12	17628	X	17628	-0-	-0-	-0-	15892	3	99	4	Y	1488	1396	1			184
							1637	9									
01	16699	X	16699	-0-	-0-	-0-	16277	3	75	4	Y	315	230	1			269
							347	9									
02	11990	X	11990	-0-	-0-	-0-	11176	3	122	4	Y	629	329	1			569
							692	9									
03	32645	X	32645	-0-	-0-	-0-	32306	3	111	4	Y	207	577	1			199
							228	9									
04	24986	X	24986	-0-	-0-	-0-	24791	3	155	4	Y	36	125	1			110
							40	9									
*05	24061	X	24061	-0-	-0-	-0-	23031	3	7	4	Y	930	837	1			203
							1023	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
12	16368	X	13266	-0-	-3102	-0-	10521	3	105	4	Y	2400	2552	1			297
							2640	9									
01	18004	X	18004	-0-	-0-	-0-	17692	3	25	4	Y	261	335	1			223
							287	9									
02	6972	X	5984	-0-	-988	-0-	5689	3	116	4	Y	163	238	1			148
							179	9									
03	17918	X	17918	-0-	-0-	-0-	17083	3	84	4	Y	683	176	1			655
							751	9									
04	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	10034	3	147	4	Y	255	411	1			499
							281	9									
*05	21303	X	21303	-0-	-0-	-0-	17997	3	9	4	Y	2997	2843	1			653
							3297	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
12	7440	X	6474	-0-	-966	-0-	4722	3	98	4	N	1504	1628	1			389
							1654	9									
01	7347	X	6050	-0-	-1297	-0-	3901	3	361	4	N	1625	1821	1			193
							1788	9									
02	7616	X	3927	-0-	-3689	-0-	2403	3	355	4	N	1063	899	1			357
							1169	9									
03	8432	X	6894	-0-	-1538	-0-	5141	3	152	4	N	1455	1776	1			36
							1601	9									
04	8160	X	6212	-0-	-1948	-0-	4064	3	118	4	N	1845	1621	1			260
							2030	9									
*05	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	4411	3	200	4	N	1850	1753	1			357
							2035	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. GAS 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	15314	X	10557	-0-	-4757	-0-	8523	3	62	4	N	1793	2031	1			151
							1972	9									
01	15314	X	7482	-0-	-7832	-0-	5987	3	110	4	N	1259	1304	1			106
							1385	9									
02	11816	X	6055	-0-	-5761	-0-	4098	3	891	4	N	969	732	1			343
							1066	9									
03	13082	X	9904	-0-	-3178	-0-	7697	3	615	4	N	1447	1649	1			141
							1592	9									
04	12660	X	11670	-0-	-990	-0-	9540	3	117	4	N	1830	1672	1			299
							2013	9									
*05	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	9474	3	181	4	N	1707	1834	1			172
							1878	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. GAS 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	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	6220	3	183	4	N	1675	1643	1			418
							1843	9									
01	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	7952	3	351	4	N	1771	2045	1			144
							1948	9									
02	11049	X	11049	-0-	-0-	-0-	8390	3	373	4	N	2078	1787	1			435
							2286	9									
03	18764	X	18764	-0-	-0-	-0-	15978	3	122	4	N	2422	2530	1			327
							2664	9									
04	18072	X	18072	-0-	-0-	-0-	15280	3	115	4	N	2434	2559	1			202
							2677	9									
*05	12104	X	12104	-0-	-0-	-0-	9823	3	92	4	N	1990	1981	1			211
							2189	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. GAS 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	11191	X	10876	-0-	-315	-0-	9685	3	738	4	N	412	672	1			157
							453	9									
01	11885	X	11885	-0-	-0-	-0-	8987	3	867	4	N	1846	1803	1			200
							2031	9									
02	8092	X	5993	-0-	-2099	-0-	4552	3	440	4	N	910	911	1			199
							1001	9									
03	10881	X	7219	-0-	-3662	-0-	5353	3	417	4	N	1317	1256	1			260
							1449	9									
04	10830	X	9135	-0-	-1695	-0-	622	1	6497	3	N	1787	1763	1			284
							50	4	1966	9							
05	11191	X	8961	-0-	-2230	-0-	643	1	6530	3	N	1569	1584	1			269
							62	4	1726	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. GAS 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	12059	X	5575	-0-	-6484	-0-	3343	3	1249	4	N	894	748	1			297
							983	9									
01	15150	X	15150	-0-	-0-	-0-	12950	3	796	4	N	1276	1124	1			449
							1404	9									
02	20545	X	20545	-0-	-0-	-0-	18132	3	612	4	N	1637	1809	1			277
							1801	9									
03	24436	X	24436	-0-	-0-	-0-	21461	3	675	4	N	2091	1955	1			413
							2300	9									
04	13410	X	7256	-0-	-6154	-0-	4740	3	386	4	N	1936	2136	1			213
							2130	9									
05	13857	X	7900	-0-	-5957	-0-	5561	3	97	4	N	2038	1772	1			479
							2242	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. 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
12	17158	X	17158	-0-	-0-	-0-	176	1	13702	3	Y	1340	1113	1			336
							1806	4	1474	9							
01	22426	X	22426	-0-	-0-	-0-	216	1	20131	3	Y	1754	1806	1			284
							150	4	1929	9							
02	19562	X	19562	-0-	-0-	-0-	83	1	16236	3	Y	1452	1468	1			268
							1646	4	1597	9							
03	22314	X	22314	-0-	-0-	-0-	69	1	20074	3	Y	1876	2020	1			124
							107	4	2064	9							
04	23776	X	23776	-0-	-0-	-0-	80	1	21366	3	Y	1831	1623	1			332
							316	4	2014	9							
*05	17399	X	17399	-0-	-0-	-0-	81	1	15106	3	Y	1715	1643	1			404
							325	4	1887	9							

STATE RUSH 57-T2-18 WELL #: 1H RRCID -> 278123 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9687 - 14498

12	15624	X	7102	-0-	-8522	-0-	85	1	6178	3	Y	678	610	1			80
							93	4	746	9							
01	17831	X	17831	-0-	-0-	-0-	177	1	17079	3	Y	453	519	1			14
							77	4	498	9							
02	15891	X	15891	-0-	-0-	-0-	77	1	15025	3	Y	570	559	1			25
							162	4	627	9							
03	18474	X	18474	-0-	-0-	-0-	62	1	17540	3	Y	724	682	1			67
							76	4	796	9							
04	11544	X	11544	-0-	-0-	-0-	26	1	7148	3	Y	3910	3907	1			70
							69	4	4301	9							
05	8959	X	3542	-0-	-5417	-0-	12	1	2648	3	Y	753	726	1			97
							54	4	828	9							

RIO PIERCE FAMILY 57-T2-45 WELL #: 1H RRCID -> 278124 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10631 - 15442

12	13020	X	7251	-0-	-5769	-0-	5743	3	336	4	N	1065	1134	1			206
							1172	9									
01	12069	X	12069	-0-	-0-	-0-	9880	3	559	4	N	1482	1317	1			371
							1630	9									
02	9352	X	5724	-0-	-3628	-0-	4184	3	597	4	N	857	902	1			326
							943	9									
03	10354	X	8786	-0-	-1568	-0-	6849	3	434	4	N	1366	1283	1			409
							1503	9									
04	11670	X	7422	-0-	-4248	-0-	5669	3	344	4	N	1281	1309	1			381
							1409	9									
05	12059	X	7156	-0-	-4903	-0-	5649	3	345	4	N	1056	1121	1			316
							1162	9									

STATE ALLAR 57-T2-28 WELL #: 1 RRCID -> 278214 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10018 - 14504

12	17484	X	17484	-0-	-0-	-0-	227	1	16066	3	Y	886	1107	1			186
							216	4	975	9							
01	14415	X	13050	-0-	-1365	-0-	134	1	11919	3	Y	832	753	1			265
							82	4	915	9							
02	18395	X	18395	-0-	-0-	-0-	73	1	15884	3	Y	1293	1288	1			270
							1016	4	1422	9							
03	23697	X	23697	-0-	-0-	-0-	68	1	21749	3	Y	1528	1279	1			519
							199	4	1681	9							
04	27861	X	27861	-0-	-0-	-0-	715	1	24871	3	Y	1860	2061	1			318
							229	4	2046	9							
*05	29938	X	29938	-0-	-0-	-0-	788	1	26467	3	Y	1980	1868	1			430
							505	4	2178	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. (I) GAS 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	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	6360	3	182	4	Y	1496	1394	1			158
							1646	9									
01	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	4043	3	203	4	Y	2942	2734	1			366
							3236	9									
02	5516	X	4783	-0-	-733	-0-	2729	3	165	4	Y	1717	1882	1			201
							1889	9									
03	6107	X	4507	-0-	-1600	-0-	1979	3	133	4	Y	2177	2110	1			268
							2395	9									
04	5910	X	2188	-0-	-3722	-0-	1271	3	16	4	Y	819	957	1			130
							901	9									
05	6107	X	368	-0-	-5739	-0-	167	3	201	9	Y	183	302	1			11

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. (I) GAS 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	24645	X	17418	-0-	-7227	-0-	11952	3	64	4	Y	4911	4838	1			117
							5402	9									
01	28812	X	28812	-0-	-0-	-0-	19412	3	77	4	Y	8475	8534	1			58
							9323	9									
02	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	7706	3	313	4	Y	995	660	1			393
							1095	9									
03	20870	X	20870	-0-	-0-	-0-	18493	3	441	4	Y	1760	2039	1			114
							1936	9									
04	25671	X	25671	-0-	-0-	-0-	22975	3	635	4	Y	1874	1790	1			198
							2061	9									
*05	30520	X	30520	-0-	-0-	-0-	20439	3	681	4	Y	8545	8012	1			731
							9400	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. (I) GAS 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	12958	X	780	-0-	-12178	-0-	113	4	667	9	N	606	561	1			178
01	16554	X	7186	-0-	-9368	-0-	4824	3	1237	4	N	1023	920	1			281
							1125	9									
02	14952	X	3436	-0-	-11516	-0-	2607	3	71	4	N	689	737	1			233
							758	9									
03	16554	X	14105	-0-	-2449	-0-	10969	3	533	4	N	2366	2179	1			420
							2603	9									
04	15868	X	15868	-0-	-0-	-0-	622	1	12159	3	N	2520	2603	1			337
							315	4	2772	9							
*05	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-	643	1	9927	3	N	2014	1856	1			495
							800	4	2215	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. (I) GAS 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	12958	X	2452	-0-	-10506	-0-	1841	3	66	4	N	495	186	1			440
							545	9									
01	12958	X	1888	-0-	-11070	-0-	60	4	1828	9	N	1662	1499	1			603
02	11704	X	4086	-0-	-7618	-0-	3101	3	115	4	N	791	1109	1			285
							870	9									
03	12958	X	6260	-0-	-6698	-0-	4700	3	348	4	N	1102	1118	1			269
							1212	9									
04	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	7547	3	324	4	N	1817	1869	1			217
							1999	9									
*05	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	6509	3	530	4	N	1651	1501	1			367
							1816	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
12	13857	X	12213	-0-	-1644		-0-	8379	3	787	4	N	2770	2983	1			504
								3047	9									
01	12205	X	12205	-0-	-0-		-0-	8459	3	720	4	N	2751	2723	1			532
								3026	9									
02	10584	X	8156	-0-	-2428		-0-	4899	3	717	4	N	2309	2531	1			310
								2540	9									
03	14359	X	14359	-0-	-0-		-0-	11113	3	120	4	N	2842	2831	1			321
								3126	9									
04	11820	X	9712	-0-	-2108		-0-	7097	3	96	4	N	2290	2172	1			439
								2519	9									
05	12214	X	11907	-0-	-307		-0-	8747	3	132	4	N	2753	2784	1			408
								3028	9									

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
12	15916	X	15916	-0-	-0-		-0-	12062	3	519	4	N	3032	2984	1			715
								3335	9									
01	17185	X	17185	-0-	-0-		-0-	13391	3	535	4	N	2963	3104	1			574
								3259	9									
02	12096	X	6596	-0-	-5500		-0-	3493	3	1336	4	N	1606	1821	1			359
								1767	9									
03	13872	X	13872	-0-	-0-		-0-	9750	3	948	4	N	2885	2762	1			482
								3174	9									
04	12960	X	11570	-0-	-1390		-0-	1245	1	6650	3	N	2856	2926	1			412
								533	4	3142	9							
05	13392	X	11815	-0-	-1577		-0-	1286	1	7155	3	N	2548	2588	1			372
								571	4	2803	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
12	18073	X	17504	-0-	-569		-0-	14765	3	201	4	N	2307	1856	1			483
								2538	9									
01	18073	X	11494	-0-	-6579		-0-	9056	3	594	4	N	1676	1766	1			393
								1844	9									
02	16324	X	8357	-0-	-7967		-0-	6668	3	120	4	N	1426	1484	1			335
								1569	9									
03	17515	X	14062	-0-	-3453		-0-	10985	3	250	4	N	2570	2382	1			523
								2827	9									
04	16950	X	14976	-0-	-1974		-0-	622	1	11964	3	N	1892	2049	1			366
								309	4	2081	9							
*05	18887	X	18887	-0-	-0-		-0-	643	1	15237	3	N	2439	2248	1			557
								324	4	2683	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
12	13392	X	7640	-0-	-5752		-0-	6075	3	120	4	N	1314	1133	1			468
								1445	9									
01	13392	X	7508	-0-	-5884		-0-	5892	3	116	4	N	1364	1495	1			337
								1500	9									
02	9156	X	6582	-0-	-2574		-0-	4984	3	133	4	N	1332	1507	1			162
								1465	9									
03	9920	X	5194	-0-	-4726		-0-	3415	3	140	4	N	1490	1307	1			345
								1639	9									
04	9600	X	7636	-0-	-1964		-0-	622	1	5002	3	N	1690	1873	1			162
								153	4	1859	9							
05	7626	X	7582	-0-	-44		-0-	643	1	4959	3	N	1686	1303	1			545
								125	4	1855	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. (I) GAS 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	15531	X	-0-	-0-	-15531	-0-					Y	-0-					10
01	15531	X	-0-	-0-	-15531	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
02	9800	X	-0-	-0-	-9800	-0-					Y	-0-					-0-
03	9455	X	-0-	-0-	-9455	-0-					Y	-0-					-0-
04	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					Y	-0-					-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

BOLD JOHNSON 56-T1-42 WELL #: 2H RRCID -> 278250 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 10275 PERF.10340 - 15004

12	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	215	3	1045	4	N	1644	1836	1			240
							1808	9									
01	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	3225	3	787	4	N	2131	1862	1			509
							2344	9									
02	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	267	4	870	9	N	791	1107	1			193
03	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	4828	3	624	4	N	2359	2173	1			379
							2595	9									
04	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	622	1	5952	3	N	2709	2573	1			515
							132	4	2980	9							
*05	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	643	1	3288	3	N	1874	2210	1			179
							537	4	2061	9							

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 2H RRCID -> 278251 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10148 - 14959

12	27156	X	22949	-0-	-4207	-0-	21681	3	24	4	Y	1131	1591	1			116
							1244	9									
01	23777	X	12875	-0-	-10902	-0-	10481	3	136	4	Y	2053	1705	1			464
							2258	9									
02	17948	X	6837	-0-	-11111	-0-	6715	3	16	4	Y	96	536	1			24
							106	9									
03	19871	X	15082	-0-	-4789	-0-	12312	3	261	4	Y	2281	2027	1			278
							2509	9									
04	19230	X	2742	-0-	-16488	-0-	9	3	2	4	Y	2483	1714	1			1047
							2731	9									
*05	29502	X	29502	-0-	-0-	-0-	28059	3	29	4	Y	1285	1619	1			713
							1414	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 2H RRCID -> 278368 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11280 - 16091

12	9331	X	4391	-0-	-4940	-0-	3438	3	429	4	N	476	421	1			133
							524	9									
01	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	6769	3	162	4	N	332	181	1			284
							365	9									
02	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	9627	3	910	4	N	157	368	1			73
							173	9									
03	18639	X	18639	-0-	-0-	-0-	18218	3	310	4	N	101	134	1			40
							111	9									
04	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	11112	3	271	4	N	732	674	1			98
							805	9									
*05	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	6092	3	242	4	N	828	571	1			355
							911	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. 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
12	10012	X	10012	-0-		-0-	-0-	9824	3	103	4	Y	77	155	1			7
								85	9									
01	3937	X	2386	-0-		-1551	-0-	2172	3	203	4	Y	10	12	1			5
								11	9									
02	5432	X	4333	-0-		-1099	-0-	3576	3	731	4	Y	24	26	1			3
								26	9									
03	10013	X	5613	-0-		-4400	-0-	5191	3	416	4	Y	5	7	1			1
								6	9									
04	9690	X	5055	-0-		-4635	-0-	4808	3	192	4	Y	50	38	1			13
								55	9									
05	10013	X	6891	-0-		-3122	-0-	6378	3	214	4	Y	272	199	1			86
								299	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. 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
12	9424	X	2258	-0-		-7166	-0-	10	1	853	3	Y	1222	1211	1			90
								51	4	1344	9							
01	16555	X	16555	-0-		-0-	-0-	158	1	15150	3	Y	1036	962	1			164
								107	4	1140	9							
02	12452	X	12452	-0-		-0-	-0-	62	1	11330	3	Y	821	888	1			97
								157	4	903	9							
03	25846	X	25846	-0-		-0-	-0-	84	1	24426	3	Y	957	912	1			142
								283	4	1053	9							
04	45806	X	45806	-0-		-0-	-0-	1011	1	40995	3	Y	3168	3084	1			226
								315	4	3485	9							
*05	37921	X	37921	-0-		-0-	-0-	1023	1	33881	3	Y	2193	2143	1			276
								605	4	2412	9							

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. 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
12	19034	X	16276	-0-		-2758	-0-	13493	3	678	4	Y	1914	1891	1			39
								2105	9									
01	17329	X	14379	-0-		-2950	-0-	11489	3	583	4	Y	2097	2082	1			54
								2307	9									
02	14804	X	14804	-0-		-0-	-0-	12543	3	184	4	Y	1888	1916	1			26
								2077	9									
03	14956	X	14956	-0-		-0-	-0-	13185	3	4	4	Y	1606	1589	1			43
								1767	9									
04	14637	X	14637	-0-		-0-	-0-	13387	3	23	4	Y	1115	1131	1			27
								1227	9									
*05	16736	X	16736	-0-		-0-	-0-	14761	3	35	4	Y	1764	1771	1			20
								1940	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. 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
12	26536	X	13520	-0-		-13016	-0-	108	1	11866	3	Y	1263	1431	1			349
								157	4	1389	9							
01	25048	X	25042	-0-		-6	-0-	251	1	23204	3	Y	1377	1289	1			437
								72	4	1515	9							
02	22624	X	14466	-0-		-8158	-0-	65	1	11094	3	Y	1442	1786	1			93
								1721	4	1586	9							
03	25048	X	21651	-0-		-3397	-0-	68	1	18868	3	Y	2387	2203	1			277
								89	4	2626	9							
04	24240	X	24085	-0-		-155	-0-	81	1	21433	3	Y	1957	1837	1			397
								418	4	2153	9							
05	25048	X	21659	-0-		-3389	-0-	98	1	18363	3	Y	2027	2033	1			391
								968	4	2230	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 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
12	17236	X	10748	-0-	-6488	-0-	9161	3	610	4	Y	888	920	1			54
							977	9									
01	17236	X	15251	-0-	-1985	-0-	13419	3	544	4	Y	1171	1165	1			60
							1288	9									
02	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	7785	3	1156	4	Y	688	638	1			110
							757	9									
03	12018	X	12018	-0-	-0-	-0-	10510	3	569	4	Y	854	911	1			53
							939	9									
04	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	4535	3	134	4	Y	700	671	1			82
							770	9									
*05	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	4525	3	103	4	Y	3142	2943	1			281
							3456	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 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
12	34999	X	33017	-0-	-1982	-0-	24124	3	2487	4	N	5824	5616	1			688
							6406	9									
01	34999	X	29039	-0-	-5960	-0-	20447	3	2105	4	N	5897	6189	1			396
							6487	9									
02	31612	X	24078	-0-	-7534	-0-	17750	3	1280	4	N	4589	4362	1			623
							5048	9									
03	34999	X	25128	-0-	-9871	-0-	19377	3	546	4	N	4732	4855	1			500
							5205	9									
04	33870	X	29458	-0-	-4412	-0-	622	1	21921	3	N	5722	5786	1			436
							621	4	6294	9							
05	33015	X	31165	-0-	-1850	-0-	643	1	24231	3	N	5196	5215	1			417
							575	4	5716	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 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
12	49380	X	49380	-0-	-0-	-0-	441	1	46393	3	Y	1776	1653	1			254
							592	4	1954	9							
01	69023	X	69023	-0-	-0-	-0-	704	1	65422	3	Y	2401	2209	1			446
							256	4	2641	9							
02	18383	X	18383	-0-	-0-	-0-	81	1	15683	3	Y	1833	2020	1			259
							603	4	2016	9							
03	38874	X	25154	-0-	-13720	-0-	79	1	22192	3	Y	2510	2414	1			355
							122	4	2761	9							
04	37620	X	23947	-0-	-13673	-0-	78	1	20978	3	Y	2436	2365	1			426
							211	4	2680	9							
05	38874	X	20921	-0-	-17953	-0-	96	1	17911	3	Y	2232	2212	1			446
							459	4	2455	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 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
12	17639	X	16945	-0-	-694	-0-	10328	3	378	4	Y	5672	6228	1			243
							6239	9									
01	14136	X	1266	-0-	-12870	-0-	514	3	1	4	Y	683	923	1			3
							751	9									
02	25368	X	515	-0-	-24853	-0-	150	3	35	4	Y	300	245	1			58
							330	9									
03	28086	X	2816	-0-	-25270	-0-	1062	3	67	4	Y	1534	1506	1			86
							1687	9									
04	27180	X	2077	-0-	-25103	-0-	46	3	65	4	Y	1787	1717	1			156
							1966	9									
05	16957	X	14215	-0-	-2742	-0-	10168	3	61	4	Y	3624	3670	1			110
							3986	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12524	X	6808	-0-	-5716	-0-		4701	3	1414	4	N	630	722	1			75
								693	9									
01	13557	X	13557	-0-	-0-	-0-		11213	3	1386	4	N	871	763	1			183
								958	9									
02	7196	X	5833	-0-	-1363	-0-		4511	3	829	4	N	448	541	1			90
								493	9									
03	14442	X	14442	-0-	-0-	-0-		12153	3	897	4	N	1265	1083	1			272
								1392	9									
04	13110	X	12754	-0-	-356	-0-		11237	3	332	4	N	1077	1087	1			262
								1185	9									
05	13547	X	13448	-0-	-99	-0-		11443	3	433	4	N	1429	1422	1			269
								1572	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12307	X	7499	-0-	-4808	-0-		5425	3	1015	4	N	963	920	1			321
								1059	9									
01	13919	X	9896	-0-	-4023	-0-		7196	3	1517	4	N	1075	1269	1			127
								1183	9									
02	12572	X	7948	-0-	-4624	-0-		4220	3	2420	4	N	1189	1087	1			229
								1308	9									
03	13919	X	10513	-0-	-3406	-0-		7434	3	196	4	N	2621	2371	1			479
								2883	9									
04	12569	X	12569	-0-	-0-	-0-		8599	3	529	4	N	3128	3447	1			160
								3441	9									
*05	12482	X	12482	-0-	-0-	-0-		8728	3	214	4	N	3218	3011	1			367
								3540	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12679	X	8026	-0-	-4653	-0-		5316	3	414	4	N	2087	2259	1			128
								2296	9									
01	7874	X	6990	-0-	-884	-0-		5406	3	286	4	N	1180	1028	1			280
								1298	9									
02	8988	X	3936	-0-	-5052	-0-		2535	3	92	4	N	1190	1260	1			210
								1309	9									
03	9951	X	9129	-0-	-822	-0-		5922	3	641	4	N	2333	2278	1			265
								2566	9									
04	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-		8415	3	144	4	N	2070	2123	1			212
								2277	9									
05	8029	X	7604	-0-	-425	-0-		5415	3	253	4	N	1760	1879	1			93
								1936	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62930	X	48583	-0-	-14347	-0-		47139	3	1166	4	Y	253	258	1			15
								278	9									
01	42740	X	42740	-0-	-0-	-0-		40601	3	445	4	Y	1540	1471	1			84
								1694	9									
02	37548	X	32812	-0-	-4736	-0-		27895	3	1327	4	Y	3264	3187	1			161
								3590	9									
03	57447	X	57447	-0-	-0-	-0-		50652	3	1261	4	Y	5031	4920	1			272
								5534	9									
04	47010	X	41307	-0-	-5703	-0-		37435	3	863	4	Y	2735	2841	1			166
								3009	9									
*05	57655	X	57655	-0-	-0-	-0-		52280	3	479	4	Y	4451	4439	1			178
								4896	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. (I) GAS 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	7533	X	6547	-0-	-986	-0-	3723	3	466	4	Y	2144	1679	1			488
							2358	9									
01	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	5018	3	33	4	Y	2347	2744	1			91
							2582	9									
02	6216	X	5923	-0-	-293	-0-	1668	3	1470	4	Y	2532	2357	1			266
							2785	9									
03	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	8114	3	159	4	Y	2699	2511	1			454
							2969	9									
04	7380	X	5584	-0-	-1796	-0-	3503	3	675	4	Y	1278	1518	1			214
							1406	9									
05	7626	X	5328	-0-	-2298	-0-	4149	3	157	4	Y	929	1064	1			79
							1022	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. (I) GAS 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	18972	X	14975	-0-	-3997	-0-	9773	3	1093	4	Y	3735	3838	1			314
							4109	9									
01	19967	X	19967	-0-	-0-	-0-	14483	3	1735	4	Y	3408	3178	1			544
							3749	9									
02	13804	X	13762	-0-	-42	-0-	9994	3	759	4	Y	2735	2970	1			309
							3009	9									
03	15283	X	13117	-0-	-2166	-0-	11717	3	389	4	Y	919	1107	1			121
							1011	9									
04	14790	X	10983	-0-	-3807	-0-	9301	3	487	4	Y	1086	1135	1			72
							1195	9									
*05	19454	X	19454	-0-	-0-	-0-	17484	3	737	4	Y	1121	1051	1			142
							1233	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. (I) GAS 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	16523	X	7755	-0-	-8768	-0-	5115	3	1087	4	N	1412	1664	1			70
							1553	9									
01	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	5150	3	1597	4	N	2076	1654	1			492
							2284	9									
02	10584	X	7400	-0-	-3184	-0-	4719	3	727	4	N	1776	2086	1			182
							1954	9									
03	11718	X	9587	-0-	-2131	-0-	7217	3	134	4	N	2033	2135	1			80
							2236	9									
04	12581	X	12581	-0-	-0-	-0-	9367	3	169	4	N	2768	2691	1			157
							3045	9									
05	9021	X	8475	-0-	-546	-0-	6400	3	143	4	N	1756	1778	1			135
							1932	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. (I) GAS 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	33621	X	33621	-0-	-0-	-0-	24195	3	602	4	Y	8022	8008	1			182
							8824	9									
01	41468	X	41468	-0-	-0-	-0-	30192	3	828	4	Y	9498	9222	1			458
							10448	9									
02	25533	X	25533	-0-	-0-	-0-	20296	3	164	4	Y	4612	4971	1			99
							5073	9									
03	24426	X	24426	-0-	-0-	-0-	17059	3	728	4	Y	6035	5957	1			177
							6639	9									
04	24622	X	24622	-0-	-0-	-0-	17273	3	154	4	Y	6541	6662	1			56
							7195	9									
*05	20261	X	20261	-0-	-0-	-0-	16264	3	243	4	Y	3413	3385	1			84
							3754	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. (I) GAS 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	17609	X	17609	-0-	-0-	-0-	148	1	15123	3	Y	1989	1850	1			277
							150	4	2188	9							
01	26894	X	26894	-0-	-0-	-0-	254	1	23570	3	Y	2702	2578	1			401
							98	4	2972	9							
02	16927	X	16927	-0-	-0-	-0-	76	1	14623	3	Y	1726	1822	1			305
							329	4	1899	9							
03	19704	X	19704	-0-	-0-	-0-	60	1	16367	3	Y	2727	2742	1			290
							277	4	3000	9							
04	24736	X	24736	-0-	-0-	-0-	79	1	21131	3	Y	3034	2740	1			584
							189	4	3337	9							
*05	21543	X	21543	-0-	-0-	-0-	98	1	18680	3	Y	2165	2359	1			390
							383	4	2382	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. (I) GAS 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	18476	X	12601	-0-	-5875	-0-	12142	3	66	4	Y	357	351	1			9
							393	9									
01	18476	X	15655	-0-	-2821	-0-	15004	3	385	4	Y	242	245	1			6
							266	9									
02	11564	X	8686	-0-	-2878	-0-	7649	3	157	4	Y	800	736	1			70
							880	9									
03	15689	X	15689	-0-	-0-	-0-	14171	3	331	4	Y	1079	1109	1			40
							1187	9									
04	12390	X	5604	-0-	-6786	-0-	3108	3	40	4	Y	2233	2168	1			105
							2456	9									
05	12803	X	3460	-0-	-9343	-0-	2863	3	5	4	Y	538	613	1			30
							592	9									

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. (I) GAS 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	23391	X	23391	-0-	-0-	-0-	19111	3	1764	4	N	2287	2190	1			398
							2516	9									
01	25031	X	25031	-0-	-0-	-0-	21192	3	1000	4	N	2581	2559	1			420
							2839	9									
02	19712	X	12838	-0-	-6874	-0-	9516	3	1067	4	N	2050	2205	1			265
							2255	9									
03	23188	X	17123	-0-	-6065	-0-	13464	3	1072	4	N	2352	2390	1			227
							2587	9									
04	22440	X	16144	-0-	-6296	-0-	13211	3	78	4	N	2595	2392	1			430
							2855	9									
05	23188	X	7231	-0-	-15957	-0-	6227	3	50	4	N	867	1297	1			-0-
							954	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. (I) GAS 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	28768	X	19668	-0-	-9100	-0-	17749	3	162	4	Y	1597	1468	1			254
							1757	9									
01	29692	X	29692	-0-	-0-	-0-	26715	3	377	4	Y	2364	2419	1			199
							2600	9									
02	23899	X	23899	-0-	-0-	-0-	21311	3	244	4	Y	2131	2213	1			117
							2344	9									
03	27384	X	27384	-0-	-0-	-0-	23872	3	224	4	Y	2989	2844	1			262
							3288	9									
04	16380	X	14858	-0-	-1522	-0-	11617	3	163	4	Y	2798	2914	1			146
							3078	9									
05	16926	X	15773	-0-	-1153	-0-	13848	3	53	4	Y	1702	1726	1			122
							1872	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 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
12	9827	X	5773	-0-	-4054	-0-	31	1	3745	3	Y	1698	1989	1			126
							129	4	1868	9							
01	21062	X	21062	-0-	-0-	-0-	188	1	17686	3	Y	2772	2458	1			440
							139	4	3049	9							
02	16613	X	16613	-0-	-0-	-0-	75	1	14064	3	Y	2093	2285	1			248
							172	4	2302	9							
03	27791	X	27791	-0-	-0-	-0-	84	1	24116	3	Y	2989	2794	1			443
							303	4	3288	9							
04	19801	X	19801	-0-	-0-	-0-	455	1	18302	3	Y	822	1206	1			59
							140	4	904	9							
*05	19824	X	19824	-0-	-0-	-0-	540	1	17370	3	Y	1470	1344	1			185
							297	4	1617	9							

STATE SIGLER STATE 57-T2-22 WELL #: 2H RRCID -> 279609 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10289 - 15078

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
12	63545	X	63545	-0-	-0-	-0-	431	1	61264	3	Y	1315	1446	1			250
							403	4	1447	9							
01	42507	X	42507	-0-	-0-	-0-	424	1	39458	3	Y	2302	2218	1			334
							93	4	2532	9							
02	36014	X	36014	-0-	-0-	-0-	213	1	32070	3	Y	2437	2364	1			407
							1050	4	2681	9							
03	39722	X	39722	-0-	-0-	-0-	130	1	36848	3	Y	2377	2539	1			245
							129	4	2615	9							
04	40637	X	40637	-0-	-0-	-0-	140	1	37254	3	Y	2706	2724	1			227
							266	4	2977	9							
*05	40382	X	40382	-0-	-0-	-0-	199	1	36519	3	Y	2697	2489	1			435
							697	4	2967	9							

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: 1H RRCID -> 279638 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10609 - 15383

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
12	14260	X	5434	-0-	-8826	-0-	3273	3	271	4	N	1718	1705	1			629
							1890	9									
01	11098	X	6729	-0-	-4369	-0-	4474	3	198	4	N	1870	2267	1			232
							2057	9									
02	6776	X	3619	-0-	-3157	-0-	2195	3	219	4	N	1095	1121	1			206
							1205	9									
03	7502	X	3456	-0-	-4046	-0-	2225	3	215	4	N	924	944	1			186
							1016	9									
04	7260	X	3527	-0-	-3733	-0-	1632	3	230	4	N	1514	1129	1			571
							1665	9									
*05	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	6026	3	298	4	N	1794	1960	1			405
							1973	9									

STATE PISH 57-T3-36 WELL #: 1H RRCID -> 280224 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10283 - 15072

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
12	14319	X	14319	-0-	-0-	-0-	11282	3	185	4	N	2593	2388	1			574
							2852	9									
01	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	8165	3	283	4	N	1738	2012	1			300
							1912	9									
02	11088	X	6810	-0-	-4278	-0-	5015	3	155	4	N	1491	1426	1			365
							1640	9									
03	14322	X	9242	-0-	-5080	-0-	7074	3	241	4	N	1752	1647	1			470
							1927	9									
04	13860	X	9840	-0-	-4020	-0-	7603	3	201	4	N	1851	1991	1			330
							2036	9									
05	14322	X	9922	-0-	-4400	-0-	7415	3	239	4	N	2062	2061	1			331
							2268	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
12	6355	X	4354	-0-	-2001	-0-	1073	1	2901	3	Y	70	70	1		14
							303	4	77	9						
01	6355	X	3729	-0-	-2626	-0-	774	1	2148	3	Y	128	112	1		30
							666	4	141	9						
02	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	233	1	1690	3	Y	91	108	1		13
							514	4	100	9						
03	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	228	1	3383	3	Y	89	91	1		11
							505	4	98	9						
04	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	109	1	286	3	Y	1561	1455	1		117
							57	4	1717	9						
05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-	117	1		-0-

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
12	16705	X	16705	-0-	-0-	-0-	2616	1	11288	3	N	2209	2361	1		293
							371	4	2430	9						
01	14844	X	14844	-0-	-0-	-0-	2339	1	10109	3	N	1841	1785	1		349
							371	4	2025	9						
02	15900	X	15900	-0-	-0-	-0-	1849	1	11317	3	N	1801	1983	1		167
							753	4	1981	9						
03	12473	X	12473	-0-	-0-	-0-	1281	1	8009	3	N	2668	2379	1		456
							248	4	2935	9						
04	16816	X	16816	-0-	-0-	-0-	2454	1	11063	3	N	2993	2924	1		525
							7	4	3292	9						
*05	15424	X	15424	-0-	-0-	-0-	3095	1	9114	3	N	2910	2787	1		648
							14	4	3201	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
12	12183	X	7826	-0-	-4357	-0-	913	1	3767	3	Y	2594	2344	1		525
							293	4	2853	9						
01	12183	X	7326	-0-	-4857	-0-	721	1	2972	3	Y	2611	2529	1		607
							761	4	2872	9						
02	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	280	1	2617	3	Y	2241	2534	1		314
							613	4	2465	9						
03	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	339	1	5218	3	Y	3054	2989	1		379
							747	4	3359	9						
04	11957	X	11957	-0-	-0-	-0-	2033	1	7232	3	Y	1464	1734	1		109
							1082	4	1610	9						
*05	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	1704	1	6665	3	Y	2390	2317	1		182
							218	4	2629	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
12	11873	X	9618	-0-	-2255	-0-	5740	3	1315	4	N	2330	2192	1		340
							2563	9								
01	14581	X	14581	-0-	-0-	-0-	10962	3	712	4	N	2643	2728	1		255
							2907	9								
02	9716	X	7249	-0-	-2467	-0-	4979	3	909	4	N	1237	1006	1		486
							1361	9								
03	15716	X	15716	-0-	-0-	-0-	11657	3	582	4	N	3161	3531	1		116
							3477	9								
04	14100	X	6035	-0-	-8065	-0-	4143	3	167	4	N	1568	1616	1		68
							1725	9								
*05	14866	X	14866	-0-	-0-	-0-	10961	3	356	4	N	3226	2923	1		371
							3549	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. (I) GAS 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	28241	X	28241	-0-	-0-	-0-	23163	3	165	4	N	4466	4253	1			452
							4913	9									
01	31201	X	31201	-0-	-0-	-0-	23558	3	2778	4	N	4423	4425	1			450
							4865	9									
02	19752	X	19752	-0-	-0-	-0-	15298	3	1137	4	N	3015	2864	1			601
							3317	9									
03	27279	X	27279	-0-	-0-	-0-	21879	3	912	4	N	4080	4215	1			466
							4488	9									
04	31795	X	31795	-0-	-0-	-0-	27355	3	179	4	N	3874	4068	1			272
							4261	9									
*05	29770	X	29770	-0-	-0-	-0-	25264	3	121	4	N	3986	3457	1			801
							4385	9									

STATE PLACER 57-T2-44 WELL #: 1H RRCID -> 281240 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 9958 - 14717

12	22704	X	22704	-0-	-0-	-0-	2606	1	15060	3	Y	2884	2927	1			102
							1866	4	3172	9							
01	31385	X	31385	-0-	-0-	-0-	1756	1	24129	3	Y	4350	4351	1			101
							715	4	4785	9							
02	13629	X	13629	-0-	-0-	-0-	932	1	9622	3	Y	2034	1992	1			143
							838	4	2237	9							
03	30870	X	30870	-0-	-0-	-0-	992	1	24905	3	Y	3609	3627	1			125
							1003	4	3970	9							
04	14370	X	12016	-0-	-2354	-0-	1535	1	8649	3	Y	1569	1633	1			61
							106	4	1726	9							
05	14849	X	13464	-0-	-1385	-0-	2068	1	9475	3	Y	1661	1687	1			35
							94	4	1827	9							

STATE MJ MCGARY 56-T2-32 WELL #: 1H RRCID -> 281395 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10387 - 15161

12	14911	X	12642	-0-	-2269	-0-	1919	1	7383	3	N	2494	2252	1			603
							597	4	2743	9							
01	12983	X	12983	-0-	-0-	-0-	1925	1	7543	3	N	2753	3014	1			342
							487	4	3028	9							
02	13048	X	2918	-0-	-10130	-0-	417	1	1640	3	N	697	942	1			97
							94	4	767	9							
03	14446	X	9101	-0-	-5345	-0-	1500	1	4627	3	N	2366	2204	1			259
							371	4	2603	9							
04	13980	X	8958	-0-	-5022	-0-	1362	1	4963	3	N	2048	1861	1			446
							380	4	2253	9							
05	12989	X	2171	-0-	-10818	-0-	480	1	1242	3	N	222	377	1			291
							205	4	244	9							

STATE TIEMANN 56-T2-28 WELL #: 1H RRCID -> 281608 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10728 - 15413

12	9176	X	1626	-0-	-7550	-0-	613	1	808	3	N	144					339
							47	4	158	9							
01	9176	X	2148	-0-	-7028	-0-	342	1	1229	3	Y	463	555	1			247
							68	4	509	9							
02	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	322	1	6993	3	Y	555	793	1			9
							223	4	611	9							
03	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	708	1	10303	3	Y	209	214	1			4
							22	4	230	9							
04	2070	X	1729	-0-	-341	-0-	330	1	1340	3	Y	32	35	1			1
							24	4	35	9							
05	9021	X	2935	-0-	-6086	-0-	227	1	2350	3	Y	324	314	1			11
							2	4	356	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16306	X	9838	-0-	-6468	-0-	444	1	5505	3	N	1767	1818	1			289
							1945	4	1944	9							
01	16306	X	11230	-0-	-5076	-0-	254	1	7330	3	N	2055	1818	1			526
							1385	4	2261	9							
02	15008	X	8215	-0-	-6793	-0-	42	1	7086	3	N	942	1284	1			184
							51	4	1036	9							
03	16616	X	12277	-0-	-4339	-0-	186	1	7739	3	N	2531	2647	1			68
							1568	4	2784	9							
04	16080	X	6901	-0-	-9179	-0-	642	1	3517	3	N	1712	1251	1			529
							859	4	1883	9							
*05	13035	X	13035	-0-	-0-	-0-	2040	1	7724	3	N	2855	2970	1			414
							130	4	3141	9							

STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: 1H RRCID -> 281881 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9908 - 14626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	891	1	4149	3	N	1276	1329	1			291
							507	4	1404	9							
01	476	X	476	-0-	-0-	-0-	115	1	316	3	N	17	193	1			115
							26	4	19	9							
02	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	76	1	804	3	N	90					205
							32	4	99	9							
03	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	1072	1	4343	3	N	446	382	1			269
							181	4	491	9							
04	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	1249	1	4787	3	N	1243	1333	1			179
							136	4	1367	9							
*05	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	2428	1	3861	3	N	1239	1107	1			311
							386	4	1363	9							

STATE TUNDRA 57-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 281994 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10199 - 14733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21698	X	21698	-0-	-0-	-0-	406	1	14631	3	Y	5874	6010	1			75
							200	4	6461	9							
01	31036	X	31036	-0-	-0-	-0-	697	1	22747	3	Y	6613	6374	1			314
							318	4	7274	9							
02	16710	X	16710	-0-	-0-	-0-	280	1	11993	3	Y	3792	4045	1			61
							266	4	4171	9							
03	33846	X	33846	-0-	-0-	-0-	550	1	26626	3	Y	5972	5871	1			162
							101	4	6569	9							
04	33131	X	33131	-0-	-0-	-0-	628	1	27120	3	Y	4603	4663	1			102
							320	4	5063	9							
*05	32480	X	32480	-0-	-0-	-0-	1009	1	28177	3	Y	2850	2905	1			47
							159	4	3135	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-34 WELL #: 2H RRCID -> 281995 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10758 - 15359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13051	X	8986	-0-	-4065	-0-	7788	3	191	4	Y	915	998	1			166
							1007	9									
01	13974	X	13974	-0-	-0-	-0-	11953	3	167	4	Y	1685	1647	1			204
							1854	9									
02	12600	X	5683	-0-	-6917	-0-	4373	3	111	4	Y	1090	1154	1			140
							1199	9									
03	13950	X	12371	-0-	-1579	-0-	9234	3	321	4	Y	2560	2257	1			443
							2816	9									
04	15377	X	15377	-0-	-0-	-0-	407	1	11036	3	Y	3414	3560	1			297
							179	4	3755	9							
05	13981	X	12296	-0-	-1685	-0-	386	1	8910	3	Y	2567	2543	1			321
							176	4	2824	9							

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
12	8339	X	5034	-0-	-3305	-0-	675	1	3020	3	Y	1060	1062	1			42
							173	4	1166	9							
01	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	417	1	8219	3	Y	1121	1096	1			67
							837	4	1233	9							
02	19880	X	14689	-0-	-5191	-0-	523	1	11832	3	Y	1883	1865	1			85
							263	4	2071	9							
03	24681	X	24681	-0-	-0-	-0-	992	1	19654	3	Y	3000	2832	1			253
							735	4	3300	9							
04	21300	X	10821	-0-	-10479	-0-	387	1	8363	3	Y	1883	2065	1			71
							2071	9									
05	16275	X	12165	-0-	-4110	-0-	467	1	7257	3	Y	4037	3996	1			112
							4441	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
12	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	210	1	8473	3	N	1701	1833	1			130
							1236	4	1871	9							
01	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	165	1	5897	3	N	1678	1292	1			516
							2079	4	1846	9							
02	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	94	1	4815	3	N	1265	1702	1			79
							404	4	1392	9							
03	15418	X	15418	-0-	-0-	-0-	1284	1	11683	3	N	2018	1761	1			336
							231	4	2220	9							
04	15768	X	15768	-0-	-0-	-0-	2663	1	10446	3	N	2006	1781	1			561
							452	4	2207	9							
*05	11431	X	11431	-0-	-0-	-0-	2264	1	6239	3	N	1799	2130	1			230
							949	4	1979	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
12	37825	X	37825	-0-	-0-	-0-	1850	1	28474	3	Y	6543	6346	1			1376
							304	4	7197	9							
01	39764	X	39764	-0-	-0-	-0-	1640	1	31154	3	Y	6272	7044	1			604
							71	4	6899	9							
02	28230	X	28230	-0-	-0-	-0-	1510	1	21148	3	Y	4833	4854	1			583
							256	4	5316	9							
03	35645	X	35645	-0-	-0-	-0-	2071	1	26844	3	Y	6018	5932	1			669
							110	4	6620	9							
04	34164	X	34164	-0-	-0-	-0-	2430	1	25167	3	Y	5809	5769	1			709
							177	4	6390	9							
*05	28228	X	28228	-0-	-0-	-0-	2345	1	19350	3	Y	5645	5881	1			473
							323	4	6210	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
12	53661	X	44497	-0-	-9164	-0-	750	1	42047	3	Y	1423	1385	1			46
							135	4	1565	9							
01	53661	X	39084	-0-	-14577	-0-	462	1	37398	3	Y	640	640	1			46
							520	4	704	9							
02	34431	X	34431	-0-	-0-	-0-	675	1	32412	3	Y	857	878	1			25
							401	4	943	9							
03	38978	X	38978	-0-	-0-	-0-	596	1	37268	3	Y	873	884	1			14
							154	4	960	9							
04	26037	X	26037	-0-	-0-	-0-	316	1	21110	3	Y	3909	3747	1			176
							311	4	4300	9							
*05	24104	X	24104	-0-	-0-	-0-	449	1	21151	3	Y	2195	2311	1			60
							89	4	2415	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
12	17484	X	13417	-0-	-4067	-0-	1487	1	8980	3	N	2674	2423	1			583
							9	4	2941	9							
01	16957	X	12313	-0-	-4644	-0-	1486	1	8072	3	N	2424	2698	1			309
							89	4	2666	9							
02	14672	X	8976	-0-	-5696	-0-	1059	1	6019	3	N	1693	1808	1			194
							36	4	1862	9							
03	16244	X	11169	-0-	-5075	-0-	1471	1	6991	3	N	2282	2020	1			456
							197	4	2510	9							
04	17423	X	17423	-0-	-0-	-0-	2926	1	10517	3	N	3423	3528	1			351
							215	4	3765	9							
*05	13673	X	13673	-0-	-0-	-0-	2653	1	8302	3	N	2346	2415	1			282
							137	4	2581	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
12	27683	X	21486	-0-	-6197	-0-	1601	1	9376	3	Y	9471	9967	1			159
							91	4	10418	9							
01	27683	X	22572	-0-	-5111	-0-	427	1	16463	3	Y	5041	4921	1			279
							137	4	5545	9							
02	31976	X	22083	-0-	-9893	-0-	1197	1	18666	3	Y	2007	2182	1			104
							12	4	2208	9							
03	23157	X	20547	-0-	-2610	-0-	1459	1	14014	3	Y	4530	4610	1			24
							91	4	4983	9							
04	22410	X	18907	-0-	-3503	-0-	1854	1	12470	3	Y	4163	3916	1			271
							4	4	4579	9							
*05	28036	X	28036	-0-	-0-	-0-	2783	1	20790	3	Y	4003	4061	1			213
							60	4	4403	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
12	10664	X	2968	-0-	-7696	-0-	2836	3	132	4	Y	-0-	78	1			-0-
01	10075	X	5867	-0-	-4208	-0-	5619	3	248	4	Y	-0-					-0-
02	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5609	3	288	4	Y	43	38	1			5
							47	9									
03	6169	X	5207	-0-	-962	-0-	4792	3	282	4	Y	121	111	1			15
							133	9									
04	5970	X	2528	-0-	-3442	-0-	2181	3	13	4	Y	304	271	1			48
							334	9									
*05	15504	X	15504	-0-	-0-	-0-	13951	3	21	4	Y	1393	1358	1			83
							1532	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
12	27144	X	27144	-0-	-0-	-0-	286	1	24635	3	Y	1478	1200	1			759
							597	4	1626	9							
01	26534	X	26534	-0-	-0-	-0-	275	1	24558	3	Y	1492	2003	1			248
							60	4	1641	9							
02	20776	X	14607	-0-	-6169	-0-	61	1	13449	3	Y	893	855	1			286
							115	4	982	9							
03	31072	X	31072	-0-	-0-	-0-	102	1	28775	3	Y	1866	1685	1			467
							142	4	2053	9							
04	30546	X	30546	-0-	-0-	-0-	727	1	27815	3	Y	1633	1494	1			606
							208	4	1796	9							
*05	26914	X	26914	-0-	-0-	-0-	773	1	23631	3	Y	1908	1977	1			537
							411	4	2099	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. (I) GAS 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	18135	X	16745	-0-	-1390	-0-	15103	3	709	4	Y	848	891	1			90
							933	9									
01	24521	X	24521	-0-	-0-	-0-	22792	3	999	4	Y	664	671	1			83
							730	9									
02	25488	X	25488	-0-	-0-	-0-	23408	3	1200	4	Y	800	789	1			94
							880	9									
03	19768	X	19768	-0-	-0-	-0-	17824	3	1124	4	Y	745	747	1			92
							820	9									
04	13380	X	7610	-0-	-5770	-0-	5997	3	77	4	Y	1396	1267	1			221
							1536	9									
05	13826	X	12092	-0-	-1734	-0-	7933	3	10	4	Y	3772	3769	1			224
							4149	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. (I) GAS 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	13640	X	12863	-0-	-777	-0-	1552	1	7645	3	Y	2925	2694	1			263
							448	4	3218	9							
01	13555	X	13555	-0-	-0-	-0-	2402	1	9134	3	Y	1416	1582	1			97
							461	4	1558	9							
02	8932	X	7379	-0-	-1553	-0-	1189	1	5718	3	Y	385	464	1			18
							48	4	424	9							
03	12865	X	11315	-0-	-1550	-0-	1742	1	8599	3	Y	830	654	1			194
							61	4	913	9							
04	13110	X	11749	-0-	-1361	-0-	553	1	5362	3	Y	5287	5051	1			430
							18	4	5816	9							
05	13547	X	12639	-0-	-908	-0-	1087	1	8544	3	Y	2711	3024	1			117
							26	4	2982	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. (I) GAS 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	7905	X	4848	-0-	-3057	-0-	2543	1	1993	3	Y	256	281	1			33
							30	4	282	9							
01	5084	X	4297	-0-	-787	-0-	2146	1	1397	3	Y	513	460	1			86
							190	4	564	9							
02	5600	X	3177	-0-	-2423	-0-	1273	1	1483	4	Y	383	380	1			89
							421	9									
03	6200	X	3955	-0-	-2245	-0-	2060	1	1620	3	Y	90	167	1			12
							176	4	99	9							
04	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	1356	1	2828	3	Y	1610	1370	1			252
							403	4	1771	9							
*05	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	2490	1	3561	3	Y	1141	1264	1			129
							263	4	1255	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. (I) GAS 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	12152	X	6494	-0-	-5658	-0-	2301	1	1932	3	Y	2033	2156	1			265
							25	4	2236	9							
01	8773	X	5558	-0-	-3215	-0-	1888	1	1351	3	Y	2030	1954	1			341
							86	4	2233	9							
02	7560	X	4128	-0-	-3432	-0-	1000	1	1535	4	Y	1448	1451	1			338
							1593	9									
03	8153	X	5305	-0-	-2848	-0-	1577	1	1223	3	Y	2149	2204	1			283
							141	4	2364	9							
04	7890	X	6805	-0-	-1085	-0-	1634	1	3770	3	Y	836	988	1			131
							481	4	920	9							
*05	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	2558	1	4152	3	Y	1144	1146	1			129
							302	4	1258	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. 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
12	17577	X	15059	-0-		-2518		-0-	1999	1	9932	3	Y	2137	1999	1			192
									777	4	2351	9							
01	16275	X	15807	-0-		-468		-0-	2698	1	10198	3	Y	2152	2197	1			147
									544	4	2367	9							
02	13692	X	8716	-0-		-4976		-0-	1366	1	6488	3	Y	728	840	1			35
									61	4	801	9							
03	15293	X	15293	-0-		-0-		-0-	2312	1	11924	3	Y	883	711	1			207
									86	4	971	9							
04	16643	X	16643	-0-		-0-		-0-	1408	1	13742	3	Y	1299	1400	1			106
									64	4	1429	9							
05	15810	X	13591	-0-		-2219		-0-	1307	1	10357	3	Y	1726	1757	1			75
									28	4	1899	9							

DIPPING DODSON 33-96 WELL #: 1H RRCID -> 283084 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11199 - 18052

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
12	19933	X	15030	-0-		-4903		-0-	1680	1	11597	3	Y	919	553	1			450
									742	4	1011	9							
01	19933	X	19518	-0-		-415		-0-	2483	1	14707	3	Y	1118	1560	1			8
									1098	4	1230	9							
02	20440	X	17350	-0-		-3090		-0-	1800	1	13872	3	Y	1124	865	1			267
									442	4	1236	9							
03	29974	X	29974	-0-		-0-		-0-	2989	1	23751	3	Y	2313	2027	1			553
									690	4	2544	9							
04	27540	X	27540	-0-		-0-		-0-	3464	1	20355	3	Y	2739	2775	1			517
									708	4	3013	9							
*05	34554	X	34554	-0-		-0-		-0-	4151	1	26532	3	Y	2806	2717	1			606
									784	4	3087	9							

CITATION 57-1-39 WELL #: 1H RRCID -> 283120 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 10027 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-	N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-	N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-	N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-	N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-	N	NO RPT					-0-
05	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

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
12	40672	X	27455	-0-		-13217		-0-	23012	3	1458	4	Y	2714	2558	1			219
									2985	9									
01	40672	X	31672	-0-		-9000		-0-	26731	3	1665	4	Y	2978	3023	1			174
									3276	9									
02	34972	X	18706	-0-		-16266		-0-	11703	3	4805	4	Y	1998	2023	1			149
									2198	9									
03	38347	X	19254	-0-		-19093		-0-	10678	3	1860	4	Y	6105	6047	1			207
									6716	9									
04	33120	X	26046	-0-		-7074		-0-	19900	3	286	4	Y	5327	5313	1			221
									5860	9									
05	31682	X	31146	-0-		-536		-0-	25665	3	307	4	Y	4704	4666	1			259
									5174	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. 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
12	16895	X	15796	-0-	-1099	-0-	2251	1	11523	3	Y	975	919	1			88
							949	4	1073	9							
01	13857	X	13608	-0-	-249	-0-	2504	1	9637	3	Y	772	807	1			53
							618	4	849	9							
02	10164	X	7963	-0-	-2201	-0-	1251	1	6256	3	Y	361	397	1			17
							59	4	397	9							
03	15810	X	10443	-0-	-5367	-0-	1886	1	7921	3	Y	513	410	1			120
							72	4	564	9							
04	36935	X	36935	-0-	-0-	-0-	3409	1	32339	3	Y	966	1007	1			79
							124	4	1063	9							
*05	36002	X	36002	-0-	-0-	-0-	3804	1	30176	3	Y	1768	1771	1			76
							77	4	1945	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. 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
12	14012	X	11085	-0-	-2927	-0-	1346	1	7010	3	Y	2015	1318	1			987
							512	4	2217	9							
01	25048	X	11980	-0-	-13068	-0-	1257	1	6318	3	Y	3520	4483	1			24
							533	4	3872	9							
02	11536	X	8189	-0-	-3347	-0-	815	1	4859	3	Y	2056	1592	1			488
							253	4	2262	9							
03	19318	X	19318	-0-	-0-	-0-	1772	1	13459	3	Y	3328	3020	1			796
							426	4	3661	9							
04	19452	X	19452	-0-	-0-	-0-	2466	1	13744	3	Y	2476	2805	1			467
							518	4	2724	9							
05	11966	X	10103	-0-	-1863	-0-	1139	1	6219	3	Y	2291	2263	1			495
							225	4	2520	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. 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
12	47585	X	36292	-0-	-11293	-0-	3006	1	26896	3	N	5577	5902	1			381
							255	4	6135	9							
01	41722	X	41722	-0-	-0-	-0-	2040	1	32974	3	N	5931	5910	1			402
							184	4	6524	9							
02	32144	X	15500	-0-	-16644	-0-	995	1	11493	3	N	2125	2290	1			237
							674	4	2338	9							
03	41109	X	41109	-0-	-0-	-0-	151	1	33788	3	N	6293	6291	1			239
							248	4	6922	9							
04	40380	X	33575	-0-	-6805	-0-	429	1	28183	3	N	4358	4387	1			210
							169	4	4794	9							
*05	44642	X	44642	-0-	-0-	-0-	3266	1	35334	3	N	5341	5396	1			155
							167	4	5875	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. 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
12	26195	X	17371	-0-	-8824	-0-	1953	1	11984	3	Y	3100	2620	1			612
							24	4	3410	9							
01	25761	X	17581	-0-	-8180	-0-	2160	1	12328	3	Y	2716	3171	1			157
							105	4	2988	9							
02	21576	X	21576	-0-	-0-	-0-	1675	1	17237	3	Y	2297	2328	1			126
							137	4	2527	9							
03	20720	X	20720	-0-	-0-	-0-	1209	1	15417	3	Y	3637	3211	1			552
							93	4	4001	9							
04	22006	X	22006	-0-	-0-	-0-	2798	1	16784	3	Y	1837	2166	1			223
							403	4	2021	9							
*05	24333	X	24333	-0-	-0-	-0-	4170	1	17073	3	Y	2806	2790	1			239
							3	4	3087	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
12	29295	X	14606	-0-	-14689	-0-	1639	1	10248	3	Y	2453	2094	1			484
							21	4	2698	9							
01	25761	X	16781	-0-	-8980	-0-	1951	1	11113	3	Y	3297	3591	1			190
							90	4	3627	9							
02	19824	X	14523	-0-	-5301	-0-	735	1	10648	3	Y	2760	2799	1			151
							104	4	3036	9							
03	22428	X	22428	-0-	-0-	-0-	1158	1	15069	3	Y	5581	4885	1			847
							62	4	6139	9							
04	20400	X	15451	-0-	-4949	-0-	1829	1	11047	3	Y	2092	2685	1			254
							274	4	2301	9							
*05	17248	X	17248	-0-	-0-	-0-	2777	1	11361	3	Y	2825	2838	1			241
							2	4	3108	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
12	18848	X	15713	-0-	-3135	-0-	1972	1	9521	3	Y	3805	3370	1			751
							34	4	4186	9							
01	19809	X	13025	-0-	-6784	-0-	1536	1	8204	3	Y	2897	3481	1			167
							98	4	3187	9							
02	12908	X	5333	-0-	-7575	-0-	306	1	3490	3	Y	1348	1441	1			74
							54	4	1483	9							
03	14291	X	11805	-0-	-2486	-0-	863	1	9957	3	Y	699	667	1			106
							216	4	769	9							
04	15991	X	15991	-0-	-0-	-0-	1567	1	9010	3	Y	4685	4222	1			569
							260	4	5154	9							
*05	17844	X	17844	-0-	-0-	-0-	3203	1	11276	3	Y	3055	3364	1			260
							4	4	3361	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
12	50313	X	11725	-0-	-38588	-0-	452	1	7375	3	Y	3528	3797	1			164
							17	4	3881	9							
01	50313	X	32974	-0-	-17339	-0-	135	1	23795	3	Y	7938	7604	1			498
							312	4	8732	9							
02	34580	X	5896	-0-	-28684	-0-	32	1	2089	3	Y	3432	3689	1			241
							3775	9									
03	35154	X	27097	-0-	-8057	-0-	1189	1	21683	3	Y	3558	3605	1			194
							311	4	3914	9							
04	31920	X	25301	-0-	-6619	-0-	1539	1	19578	3	Y	3804	3799	1			199
							4184	9									
05	32984	X	23910	-0-	-9074	-0-	1006	1	18623	3	Y	3691	3625	1			265
							221	4	4060	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
12	49538	X	34127	-0-	-15411	-0-	1989	1	24876	3	N	6248	6401	1			222
							389	4	6873	9							
01	37913	X	31371	-0-	-6542	-0-	1500	1	23647	3	N	5492	5685	1			29
							183	4	6041	9							
02	36624	X	28290	-0-	-8334	-0-	2367	1	20591	3	N	4794	4302	1			521
							59	4	5273	9							
03	40548	X	26406	-0-	-14142	-0-	3231	1	17756	3	N	4732	4984	1			269
							214	4	5205	9							
04	39240	X	29663	-0-	-9577	-0-	3471	1	20559	3	N	5120	5129	1			260
							1	4	5632	9							
05	34131	X	28748	-0-	-5383	-0-	3337	1	21042	3	N	3952	3602	1			610
							22	4	4347	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. 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
12	18362	X	18362	-0-		-0-	-0-	141	1	15395	3	Y	2310	2220	1		92
								285	4	2541	9						
01	24711	X	24711	-0-		-0-	-0-	245	1	23163	3	Y	968	1009	1		51
								238	4	1065	9						
02	22344	X	17521	-0-		-4823	-0-	152	1	16864	3	Y	277	309	1		19
								200	4	305	9						
03	24738	X	23684	-0-		-1054	-0-	259	1	23421	3	Y	-0-	19	1		-0-
								4	4								
04	23940	X	16246	-0-		-7694	-0-	281	1	15901	3	Y	55	52	1		3
								3	4	61	9						
05	24707	X	18149	-0-		-6558	-0-	1039	1	15673	3	Y	1306	1218	1		91
								1437	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. 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
12	34206	X	34206	-0-		-0-	-0-	261	1	30343	3	Y	2891	2977	1		116
								422	4	3180	9						
01	28365	X	28365	-0-		-0-	-0-	274	1	25766	3	Y	1881	1898	1		99
								256	4	2069	9						
02	31836	X	27297	-0-		-4539	-0-	206	1	23107	3	Y	3372	3241	1		230
								275	4	3709	9						
03	38671	X	38671	-0-		-0-	-0-	361	1	32627	3	Y	5162	5065	1		327
								5	4	5678	9						
04	35302	X	35302	-0-		-0-	-0-	535	1	30233	3	Y	4116	4234	1		209
								6	4	4528	9						
*05	35070	X	35070	-0-		-0-	-0-	2028	1	30655	3	Y	2169	2228	1		150
								1	4	2386	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. 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
12	29760	X	25512	-0-		-4248	-0-	175	1	19928	3	Y	4645	5154	1		186
								299	4	5110	9						
01	31329	X	31329	-0-		-0-	-0-	236	1	21490	3	Y	8516	8256	1		446
								235	4	9368	9						
02	29428	X	20286	-0-		-9142	-0-	134	1	15209	3	Y	4316	4468	1		294
								195	4	4748	9						
03	32581	X	24604	-0-		-7977	-0-	208	1	18838	3	Y	5050	5024	1		320
								3	4	5555	9						
04	31530	X	30851	-0-		-679	-0-	432	1	24546	3	Y	5335	5384	1		271
								4	4	5869	9						
*05	32745	X	32745	-0-		-0-	-0-	1649	1	24950	3	Y	5586	5470	1		387
								1	4	6145	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. 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
12	51336	X	45310	-0-		-6026	-0-	1718	1	36416	3	N	6278	6714	1		70
								270	4	6906	9						
01	51336	X	42084	-0-		-9252	-0-	266	1	35433	3	N	5796	5593	1		273
								9	4	6376	9						
02	48888	X	5520	-0-		-43368	-0-	98	1	4690	3	N	659	880	1		52
								7	4	725	9						
03	54126	X	50970	-0-		-3156	-0-	2718	1	40640	3	N	6828	6351	1		529
								101	4	7511	9						
04	55252	X	55252	-0-		-0-	-0-	4794	1	42792	3	N	6954	6701	1		782
								17	4	7649	9						
05	45322	X	33710	-0-		-11612	-0-	2767	1	27528	3	N	3079	3728	1		133
								28	4	3387	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. 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
12	22909	X	20506	-0-	-2403	-0-	2202	1	13316	3	N	3974	4203	1			363
							617	4	4371	9							
01	22909	X	18437	-0-	-4472	-0-	1716	1	13050	3	N	2584	2360	1			587
							829	4	2842	9							
02	19852	X	7321	-0-	-12531	-0-	1006	1	5731	3	N	322	718	1			191
							230	4	354	9							
03	21762	X	19864	-0-	-1898	-0-	2506	1	12600	3	N	3381	3190	1			382
							1039	4	3719	9							
04	19830	X	19081	-0-	-749	-0-	2752	1	11889	3	N	3462	3461	1			383
							632	4	3808	9							
*05	20569	X	20569	-0-	-0-	-0-	2967	1	13108	3	N	3779	3734	1			428
							337	4	4157	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. 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
12	77717	X	69490	-0-	-8227	-0-	6839	1	48034	3	Y	13103	13188	1			264
							204	4	14413	9							
01	88197	X	88197	-0-	-0-	-0-	6897	1	67188	3	Y	12752	12858	1			158
							85	4	14027	9							
02	60810	X	60810	-0-	-0-	-0-	4881	1	50176	3	Y	5109	5185	1			82
							133	4	5620	9							
03	39122	X	21899	-0-	-17223	-0-	1212	1	18669	3	Y	1834	1864	1			52
							1	4	2017	9							
04	70973	X	70973	-0-	-0-	-0-	4800	1	56483	3	Y	8800	8440	1			412
							10	4	9680	9							
*05	71810	X	71810	-0-	-0-	-0-	5672	1	55385	3	Y	9724	10043	1			93
							57	4	10696	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. 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
12	18724	X	12165	-0-	-6559	-0-	69	1	7607	3	Y	3967	4352	1			218
							125	4	4364	9							
01	18724	X	16805	-0-	-1919	-0-	91	1	8164	3	Y	7735	7684	1			269
							41	4	8509	9							
02	23436	X	12183	-0-	-11253	-0-	53	1	7782	3	Y	3849	3941	1			177
							114	4	4234	9							
03	32527	X	32527	-0-	-0-	-0-	85	1	23856	3	Y	7687	7421	1			443
							130	4	8456	9							
04	22860	X	20596	-0-	-2264	-0-	49	1	13598	3	Y	6229	6077	1			595
							97	4	6852	9							
*05	20595	X	20595	-0-	-0-	-0-	88	1	17071	3	Y	2854	3273	1			176
							297	4	3139	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. 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
12	63302	X	41279	-0-	-22023	-0-	4006	1	29384	3	Y	7056	7076	1			142
							127	4	7762	9							
01	63302	X	49671	-0-	-13631	-0-	3816	1	37143	3	Y	7880	7924	1			98
							44	4	8668	9							
02	48533	X	48533	-0-	-0-	-0-	3222	1	39101	3	Y	5587	5595	1			90
							64	4	6146	9							
03	92367	X	92367	-0-	-0-	-0-	5313	1	81668	3	Y	4876	4829	1			137
							22	4	5364	9							
04	70432	X	70432	-0-	-0-	-0-	4897	1	58748	3	Y	6158	6007	1			288
							13	4	6774	9							
*05	43397	X	43397	-0-	-0-	-0-	3393	1	34398	3	Y	5066	5306	1			48
							33	4	5573	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. 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
12	35865	X	35865	-0-	-0-	-0-	5054	1	22710	3	Y	6415	6071	1			677
							1044	4	7057	9							
01	21574	X	21574	-0-	-0-	-0-	3064	1	12418	3	Y	5132	5456	1			353
							447	4	5645	9							
02	20888	X	17560	-0-	-3328	-0-	4226	1	9641	3	Y	3111	3318	1			146
							271	4	3422	9							
03	23126	X	22987	-0-	-139	-0-	3499	1	15315	3	Y	3416	3294	1			268
							415	4	3758	9							
04	24705	X	24705	-0-	-0-	-0-	2739	1	15011	3	Y	6000	5851	1			417
							355	4	6600	9							
*05	24152	X	24152	-0-	-0-	-0-	2896	1	15287	3	Y	5032	5147	1			302
							434	4	5535	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. 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
12	33759	X	28892	-0-	-4867	-0-	4739	1	20137	3	Y	2717	2865	1			287
							1027	4	2989	9							
01	27311	X	12963	-0-	-14348	-0-	2751	1	7897	3	Y	1585	1763	1			109
							571	4	1744	9							
02	24668	X	9441	-0-	-15227	-0-	2206	1	4754	3	Y	2113	2123	1			99
							157	4	2324	9							
03	28892	X	18302	-0-	-10590	-0-	2532	1	10877	3	Y	4161	3934	1			326
							316	4	4577	9							
04	28656	X	28656	-0-	-0-	-0-	4007	1	21447	3	Y	2429	2586	1			169
							530	4	2672	9							
05	28892	X	26888	-0-	-2004	-0-	3446	1	18448	3	Y	4079	4003	1			245
							507	4	4487	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. 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
12	36115	X	27884	-0-	-8231	-0-	229	1	25533	3	Y	1591	1503	1			88
							372	4	1750	9							
01	41911	X	41911	-0-	-0-	-0-	436	1	40610	3	Y	592	659	1			21
							214	4	651	9							
02	33152	X	30675	-0-	-2477	-0-	155	1	29033	3	Y	1050	1023	1			48
							332	4	1155	9							
03	42389	X	42389	-0-	-0-	-0-	153	1	41884	3	Y	111	153	1			6
							230	4	122	9							
04	42490	X	42490	-0-	-0-	-0-	161	1	41975	3	Y	-0-	6	1			-0-
							354	4									
05	41912	X	29854	-0-	-12058	-0-	119	1	25579	3	Y	3342	3136	1			206
							480	4	3676	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. 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
12	43803	X	29541	-0-	-14262	-0-	1740	1	22834	3	Y	2850	2898	1			124
							1832	4	3135	9							
01	43803	X	-0-	-0-	-43803	-0-					Y	4725	4597	1			252
02	33284	X	33284	-0-	-0-	-0-	1465	1	25368	3	Y	5445	5343	1			354
							461	4	5990	9							
03	43106	X	43106	-0-	-0-	-0-	2235	1	34063	3	Y	5936	5976	1			314
							278	4	6530	9							
04	39676	X	39676	-0-	-0-	-0-	2226	1	31242	3	Y	5323	5358	1			279
							353	4	5855	9							
*05	34089	X	34089	-0-	-0-	-0-	2168	1	27353	3	Y	3632	3652	1			259
							573	4	3995	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
12	29667	X	5288	-0-		-24379	-0-	586	1	2469	3	Y	1930	2129	1			204
								110	4	2123	9							
01	29667	X	19265	-0-		-10402	-0-	3457	1	13961	3	Y	1214	1334	1			84
								512	4	1335	9							
02	30408	X	18850	-0-		-11558	-0-	4628	1	11030	3	Y	2626	2587	1			123
								303	4	2889	9							
03	33666	X	25706	-0-		-7960	-0-	4208	1	17744	3	Y	2955	2846	1			232
								503	4	3251	9							
04	32580	X	30449	-0-		-2131	-0-	3865	1	20886	3	Y	4734	4637	1			329
								491	4	5207	9							
*05	22497	X	22497	-0-		-0-	-0-	3191	1	16577	3	Y	2035	2242	1			122
								490	4	2239	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
12	42213	X	42213	-0-		-0-	-0-	6464	1	29575	3	N	4953	5183	1			221
								726	4	5448	9							
01	37787	X	37787	-0-		-0-	-0-	5404	1	26969	3	N	4908	4807	1			322
								15	4	5399	9							
02	49560	X	22027	-0-		-27533	-0-	3297	1	15442	3	N	2846	2876	1			292
								157	4	3131	9							
03	54870	X	30887	-0-		-23983	-0-	5943	1	19198	3	N	5169	5007	1			454
								60	4	5686	9							
04	53100	X	30846	-0-		-22254	-0-	5700	1	20259	3	N	4403	4578	1			279
								44	4	4843	9							
05	42222	X	30396	-0-		-11826	-0-	4720	1	20592	3	N	4618	4609	1			288
								4	4	5080	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
12	57891	X	57891	-0-		-0-	-0-	2923	1	45501	3	Y	6969	7298	1			303
								1801	4	7666	9							
01	70679	X	70679	-0-		-0-	-0-	4082	1	59839	3	Y	5413	5427	1			289
								804	4	5954	9							
02	35977	X	35977	-0-		-0-	-0-	1645	1	28493	3	Y	4936	4904	1			321
								409	4	5430	9							
03	39421	X	39421	-0-		-0-	-0-	2036	1	31029	3	Y	5548	5576	1			293
								253	4	6103	9							
04	34306	X	34306	-0-		-0-	-0-	1895	1	26651	3	Y	4963	4996	1			260
								301	4	5459	9							
05	34689	X	33956	-0-		-733	-0-	1951	1	24549	3	Y	6313	6122	1			451
								512	4	6944	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
12	35898	X	27471	-0-		-8427	-0-	21787	3	1591	4	Y	3721	3729	1			225
								4093	9									
01	33109	X	33109	-0-		-0-	-0-	25733	3	1084	4	Y	5720	5654	1			291
								6292	9									
02	28924	X	22791	-0-		-6133	-0-	16364	3	2531	4	Y	3542	3269	1			564
								3896	9									
03	32023	X	28801	-0-		-3222	-0-	21877	3	1165	4	Y	5235	5473	1			326
								5759	9									
04	32040	X	29324	-0-		-2716	-0-	23434	3	892	4	Y	4544	4339	1			531
								4998	9									
05	33108	X	24973	-0-		-8135	-0-	23063	3	566	4	Y	1222	1644	1			109
								1344	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
12	37572	X	19170	-0-	-18402	-0-	129	1	14684	3	Y	3761	3854	1			207
							220	4	4137	9							
01	33635	X	20376	-0-	-13259	-0-	177	1	15092	3	Y	4573	4621	1			159
							77	4	5030	9							
02	26656	X	11531	-0-	-15125	-0-	66	1	8711	3	Y	2264	2319	1			104
							264	4	2490	9							
03	29512	X	28869	-0-	-643	-0-	80	1	22006	3	Y	6058	5813	1			349
							119	4	6664	9							
04	27681	X	27681	-0-	-0-	-0-	85	1	22231	3	Y	4707	4606	1			450
							187	4	5178	9							
*05	20496	X	20496	-0-	-0-	-0-	87	1	16813	3	Y	3003	3268	1			185
							293	4	3303	9							

SWEET MARILYN 57-T1-12 WELL #: W108H RRCID -> 285399 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 10571 PERF.10991 - 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
12	35278	X	29288	-0-	-5990	-0-	5126	1	15866	3	N	4702	4241	1			804
							3124	4	5172	9							
01	31775	X	11033	-0-	-20742	-0-	3098	1	5141	3	N	2097	2616	1			285
							487	4	2307	9							
02	29764	X	6398	-0-	-23366	-0-	1420	1	2624	3	N	1514	1683	1			116
							689	4	1665	9							
03	32953	X	18968	-0-	-13985	-0-	3285	1	11536	3	N	3703	3253	1			566
							74	4	4073	9							
04	31890	X	22768	-0-	-9122	-0-	4506	1	13680	3	N	4069	4188	1			447
							106	4	4476	9							
05	29295	X	14088	-0-	-15207	-0-	4224	1	6900	3	N	2566	2713	1			300
							141	4	2823	9							

HOUSTON FULLER C20-4X43 WELL #: W101H RRCID -> 285430 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11254 - 21621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33332	X	33332	-0-	-0-	-0-	17	1	24032	3	N	6986	6947	1			519
							1598	4	7685	9							
01	22949	X	22949	-0-	-0-	-0-	34	1	16319	3	N	5128	4962	1			685
							955	4	5641	9							
02	26952	X	26952	-0-	-0-	-0-	27	1	19703	3	N	6048	6398	1			335
							569	4	6653	9							
03	47268	X	47268	-0-	-0-	-0-	5211	1	30158	3	N	10118	9691	1			762
							769	4	11130	9							
04	49366	X	49366	-0-	-0-	-0-	8130	1	30872	3	N	9296	9507	1			551
							138	4	10226	9							
*05	44473	X	44473	-0-	-0-	-0-	7960	1	26231	3	N	9232	9134	1			649
							127	4	10155	9							

STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11 WELL #: 2H RRCID -> 285512 COMPL. DATE 11/09/2019 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10872 - 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
12	43648	X	10714	-0-	-32934	-0-	605	1	6034	3	Y	3365	3481	1			132
							373	4	3702	9							
01	43048	X	43048	-0-	-0-	-0-	1340	1	25547	3	Y	12678	12050	1			760
							2215	4	13946	9							
02	40656	X	37452	-0-	-3204	-0-	930	1	23020	3	Y	11266	11519	1			507
							1109	4	12393	9							
03	45012	X	28601	-0-	-16411	-0-	804	1	18919	3	Y	7702	7560	1			649
							406	4	8472	9							
04	54246	X	54246	-0-	-0-	-0-	1760	1	37711	3	Y	13375	13522	1			502
							62	4	14713	9							
*05	43543	X	43543	-0-	-0-	-0-	2070	1	32036	3	Y	8579	8843	1			238
							9437	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. GAS 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	64635	X	44737	-0-	-19898	-0-	9923	1	25763	3	N	8181	8157	1			244
							52	4	8999	9							
01	64635	X	7026	-0-	-57609	-0-	1485	1	4298	3	N	1020	565	1			699
							121	4	1122	9							
02	58380	X	34901	-0-	-23479	-0-	3807	1	21639	3	N	8319	8516	1			502
							304	4	9151	9							
03	53227	X	44728	-0-	-8499	-0-	13115	1	20706	3	N	9389	9364	1			527
							579	4	10328	9							
04	47970	X	47970	-0-	-0-	-0-	14273	1	23896	3	N	8616	8988	1			155
							323	4	9478	9							
*05	51986	X	51986	-0-	-0-	-0-	11031	1	30890	3	N	8826	8604	1			377
							356	4	9709	9							

STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA WELL #: W102H RRCID -> 286614 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10036 PERF.10370 - 20070

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
12	74365	X	74365	-0-	-0-	-0-	3225	1	57978	3	N	10395	10304	1			939
							1727	4	11435	9							
01	81217	X	81217	-0-	-0-	-0-	5597	1	62599	3	N	10754	10994	1			699
							1192	4	11829	9							
02	65240	X	39962	-0-	-25278	-0-	4044	1	29475	3	N	4988	5366	1			321
							956	4	5487	9							
03	74369	X	21045	-0-	-53324	-0-	2016	1	15598	3	N	2725	2618	1			428
							433	4	2998	9							
04	78600	X	76476	-0-	-2124	-0-	2617	1	60364	3	N	10965	10804	1			589
							1433	4	12062	9							
05	81220	X	75866	-0-	-5354	-0-	3197	1	58999	3	N	10625	10381	1			833
							1982	4	11688	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-35X26 SA WELL #: W101H RRCID -> 286615 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11137 - 18209

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
12	36952	X	35350	-0-	-1602	-0-	3427	1	24119	3	N	6956	6936	1			71
							152	4	7652	9							
01	51286	X	51286	-0-	-0-	-0-	4456	1	32666	3	N	12771	12170	1			672
							116	4	14048	9							
02	46363	X	46363	-0-	-0-	-0-	4540	1	31357	3	N	9277	9435	1			514
							261	4	10205	9							
03	30111	X	30111	-0-	-0-	-0-	2801	1	20403	3	N	6073	6123	1			464
							227	4	6680	9							
04	65274	X	65274	-0-	-0-	-0-	5599	1	46626	3	N	11773	11755	1			482
							99	4	12950	9							
*05	51196	X	51196	-0-	-0-	-0-	7004	1	32634	3	N	10072	10332	1			222
							479	4	11079	9							

EAST BLUFF 57-T1-34 WELL #: W102H RRCID -> 286649 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10654 - 15100

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
12	35247	X	21763	-0-	-13484	-0-	4914	1	10240	3	N	5796	6037	1			242
							233	4	6376	9							
01	32829	X	21918	-0-	-10911	-0-	4588	1	10109	3	N	6350	6293	1			299
							236	4	6985	9							
02	26376	X	18569	-0-	-7807	-0-	3190	1	9002	3	N	4709	4519	1			489
							1197	4	5180	9							
03	29202	X	24367	-0-	-4835	-0-	4076	1	13466	3	N	5578	5871	1			196
							689	4	6136	9							
04	28260	X	21086	-0-	-7174	-0-	2624	1	13422	3	N	4437	4279	1			354
							159	4	4881	9							
*05	22073	X	22073	-0-	-0-	-0-	2864	1	13787	3	N	4791	4899	1			246
							152	4	5270	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	66628	X	66628	-0-	-0-	-0-	52685	3	366	4	Y	12343	12244	1			295
							13577	9									
01	65317	X	63932	-0-	-1385	-0-	52458	3	321	4	Y	10139	10365	1			69
							11153	9									
02	82992	X	110	-0-	-82882	-0-	102	3	7	4	Y	1	70	1			-0-
							1	9									
03	91884	X	-0-	-0-	-91884	-0-					Y	-0-					-0-
04	82140	X	-0-	-0-	-82140	-0-					Y	-0-					-0-
05	66619	X	18098	-0-	-48521	-0-	18073	3	25	4	Y	-0-					-0-

STATE CHAMP 56-T3-12X5 WELL #: W101H RRCID -> 286791 COMPL. DATE 12/09/2019 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10816 - 20286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66557	X	28326	-0-	-38231	-0-	1697	1	16724	3	Y	8143	8367	1			195
							948	4	8957	9							
01	64263	X	37849	-0-	-26414	-0-	4863	1	23439	3	Y	8401	8090	1			506
							306	4	9241	9							
02	63579	X	63579	-0-	-0-	-0-	12718	1	41233	3	Y	7709	8048	1			167
							1148	4	8480	9							
03	74710	X	74710	-0-	-0-	-0-	14427	1	50200	3	Y	8874	8861	1			180
							322	4	9761	9							
04	84608	X	84608	-0-	-0-	-0-	12326	1	49536	3	Y	20166	19562	1			784
							563	4	22183	9							
*05	91607	X	91607	-0-	-0-	-0-	11523	1	55528	3	Y	22082	22147	1			719
							266	4	24290	9							

HSS STATE 113-23X14 WELL #: 2H RRCID -> 286919 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 9043 PERF.10400 - 19185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68186	X	68186	-0-	-0-	-0-	55541	3	1446	4	Y	10181	9795	1			623
							11199	9									
01	46469	X	37896	-0-	-8573	-0-	31906	3	321	4	Y	5154	5497	1			280
							5669	9									
02	50820	X	45573	-0-	-5247	-0-	40947	3	2206	4	Y	2200	2372	1			108
							2420	9									
03	65534	X	60924	-0-	-4610	-0-	55606	3	1426	4	Y	3538	3455	1			191
							3892	9									
04	63420	X	44259	-0-	-19161	-0-	40358	3	887	4	Y	2740	2765	1			166
							3014	9									
05	65534	X	52407	-0-	-13127	-0-	49239	3	454	4	Y	2467	2534	1			99
							2714	9									

STATE ANNEX 57-T2-28 WELL #: W101H RRCID -> 287067 COMPL. DATE 05/19/2019 TOTAL DEPTH 9972 PERF.10315 - 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
12	31310	X	30332	-0-	-978	-0-	4221	1	22378	3	Y	2766	2682	1			258
							690	4	3043	9							
01	40827	X	33695	-0-	-7132	-0-	4895	1	23927	3	Y	3510	3521	1			247
							1012	4	3861	9							
02	36876	X	24583	-0-	-12293	-0-	3736	1	16634	3	Y	2551	2552	1			246
							1407	4	2806	9							
03	40827	X	32040	-0-	-8787	-0-	4456	1	23056	3	Y	3752	3584	1			414
							401	4	4127	9							
04	33300	X	29289	-0-	-4011	-0-	4254	1	21360	3	Y	2938	3200	1			152
							443	4	3232	9							
05	33697	X	27721	-0-	-5976	-0-	4403	1	19296	3	Y	3080	2759	1			473
							634	4	3388	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
12	38347	X	20280	-0-	-18067	-0-	2484	1	12197	3	Y	4379	4494	1			394
							782	4	4817	9							
01	38347	X	25039	-0-	-13308	-0-	4089	1	13875	3	Y	5316	5346	1			364
							1227	4	5848	9							
02	20356	X	14217	-0-	-6139	-0-	1914	1	8475	3	Y	3353	3558	1			159
							140	4	3688	9							
03	22537	X	15239	-0-	-7298	-0-	1602	1	10577	3	Y	2677	2209	1			627
							115	4	2945	9							
04	34737	X	34737	-0-	-0-	-0-	2791	1	27461	3	Y	3996	4298	1			325
							89	4	4396	9							
*05	32607	X	32607	-0-	-0-	-0-	2941	1	23425	3	Y	5631	5713	1			243
							47	4	6194	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
12	15783	X	15783	-0-	-0-	-0-	1289	1	12200	3	Y	1882	1992	1			49
							224	4	2070	9							
01	15565	X	15565	-0-	-0-	-0-	1261	1	12890	3	Y	1074	1049	1			74
							233	4	1181	9							
02	13729	X	13729	-0-	-0-	-0-	994	1	9790	3	Y	750	794	1			30
							2120	4	825	9							
03	13666	X	13666	-0-	-0-	-0-	1021	1	10537	3	Y	1630	1568	1			92
							315	4	1793	9							
04	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	506	1	4522	3	Y	1296	1283	1			105
							183	4	1426	9							
*05	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	572	1	5072	3	Y	1336	1341	1			100
							187	4	1470	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
12	26125	X	26125	-0-	-0-	-0-	1833	1	17545	3	Y	5851	6288	1			151
							311	4	6436	9							
01	32679	X	32679	-0-	-0-	-0-	1922	1	19668	3	Y	9758	9241	1			668
							355	4	10734	9							
02	31752	X	14247	-0-	-17505	-0-	813	1	8572	3	Y	3710	4230	1			148
							781	4	4081	9							
03	35154	X	27673	-0-	-7481	-0-	1733	1	18410	3	Y	6346	6136	1			358
							549	4	6981	9							
04	31620	X	30254	-0-	-1366	-0-	2088	1	19273	3	Y	7361	7121	1			598
							796	4	8097	9							
05	32674	X	28049	-0-	-4625	-0-	2058	1	18861	3	Y	5871	6029	1			440
							672	4	6458	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
12	23386	X	23386	-0-	-0-	-0-	1506	1	14240	3	Y	6708	7136	1			173
							261	4	7379	9							
01	22971	X	17802	-0-	-5169	-0-	1239	1	12661	3	Y	3339	3283	1			229
							229	4	3673	9							
02	20748	X	8977	-0-	-11771	-0-	720	1	5271	3	Y	1994	2143	1			80
							793	4	2193	9							
03	22971	X	20607	-0-	-2364	-0-	1227	1	11941	3	Y	6415	6133	1			362
							382	4	7057	9							
04	22230	X	18125	-0-	-4105	-0-	1328	1	12069	3	Y	3830	3881	1			311
							515	4	4213	9							
05	22971	X	17819	-0-	-5152	-0-	1241	1	11511	3	Y	4226	4220	1			317
							418	4	4649	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
12	76195	X	76195	-0-		-0-	-0-	1690	1	60781	3	Y	12327	12187	1			505
								164	4	13560	9							
01	77370	X	77370	-0-		-0-	-0-	1625	1	63966	3	Y	10656	10870	1			291
								57	4	11722	9							
02	60564	X	40678	-0-		-19886	-0-	914	1	33659	3	Y	5337	5339	1			289
								234	4	5871	9							
03	75888	X	73801	-0-		-2087	-0-	2657	1	59858	3	Y	9912	9825	1			376
								383	4	10903	9							
04	73440	X	66554	-0-		-6886	-0-	2712	1	53889	3	Y	8659	8559	1			476
								428	4	9525	9							
05	75888	X	70025	-0-		-5863	-0-	3439	1	57887	3	Y	7892	7980	1			388
								18	4	8681	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
12	62248	X	48808	-0-		-13440	-0-	4246	1	35648	3	Y	7480	7480	1			735
								686	4	8228	9							
01	66557	X	30641	-0-		-35916	-0-	3551	1	22614	3	Y	3905	3905	1			735
								180	4	4296	9							
02	60116	X	45085	-0-		-15031	-0-	976	1	37317	3	Y	5609	5323	1			1021
								622	4	6170	9							
03	66557	X	57136	-0-		-9421	-0-	176	1	49133	3	Y	6786	7504	1			303
								362	4	7465	9							
04	53107	X	53107	-0-		-0-	-0-	171	1	45815	3	Y	5997	5886	1			414
								524	4	6597	9							
05	49910	X	46156	-0-		-3754	-0-	205	1	38482	3	Y	5982	5937	1			459
								889	4	6580	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
12	27546	X	27546	-0-		-0-	-0-	1183	1	22255	3	Y	2189	2067	1			188
								1700	4	2408	9							
01	26059	X	26059	-0-		-0-	-0-	2172	1	20198	3	Y	2840	2840	1			188
								565	4	3124	9							
02	13394	X	13394	-0-		-0-	-0-	940	1	11251	3	Y	371	362	1			197
								795	4	408	9							
03	27559	X	25691	-0-		-1868	-0-	1828	1	21418	3	Y	1609	1688	1			118
								675	4	1770	9							
04	37249	X	37249	-0-		-0-	-0-	2553	1	30530	3	Y	3457	3271	1			304
								363	4	3803	9							
*05	49678	X	49678	-0-		-0-	-0-	3691	1	41911	3	Y	3424	3465	1			263
								310	4	3766	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
12	110980	X	106845	-0-		-4135	-0-	2545	1	91795	3	Y	11114	11117	1			455
								280	4	12225	9							
01	121238	X	121238	-0-		-0-	-0-	2701	1	105265	3	Y	11933	12062	1			326
								146	4	13126	9							
02	94920	X	85630	-0-		-9290	-0-	1941	1	73919	3	Y	8535	8399	1			462
								381	4	9389	9							
03	125386	X	125386	-0-		-0-	-0-	4831	1	107963	3	Y	10806	10858	1			410
								705	4	11887	9							
04	112319	X	112319	-0-		-0-	-0-	4769	1	95759	3	Y	10006	9866	1			550
								784	4	11007	9							
*05	123191	X	123191	-0-		-0-	-0-	6228	1	105055	3	Y	10798	10817	1			531
								30	4	11878	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
12	84568	X	45914	-0-	-38654	-0-	437	1	36756	3	Y	7663	7664	1			463
							292	4	8429	9							
01	84568	X	37196	-0-	-47372	-0-	2466	1	21572	3	Y	11880	12041	1			302
							90	4	13068	9							
02	76384	X	64986	-0-	-11398	-0-	2929	1	51977	3	Y	8696	8532	1			466
							514	4	9566	9							
03	92969	X	92969	-0-	-0-	-0-	3139	1	75898	3	Y	12383	12299	1			550
							311	4	13621	9							
04	92788	X	92788	-0-	-0-	-0-	3089	1	75756	3	Y	12190	12370	1			370
							534	4	13409	9							
05	71951	X	61439	-0-	-10512	-0-	3069	1	47371	3	Y	9145	9092	1			423
							939	4	10060	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
12	78089	X	35821	-0-	-42268	-0-	2922	1	19887	3	Y	10393	10481	1			750
							1580	4	11432	9							
01	96534	X	61786	-0-	-34748	-0-	3069	1	38628	3	Y	17647	17565	1			832
							677	4	19412	9							
02	94724	X	47008	-0-	-47716	-0-	3932	1	30671	3	Y	10887	11127	1			592
							429	4	11976	9							
03	104873	X	63393	-0-	-41480	-0-	2873	1	42357	3	Y	16457	16838	1			211
							60	4	18103	9							
04	99660	X	59888	-0-	-39772	-0-	4838	1	38423	3	Y	14973	14823	1			361
							157	4	16470	9							
05	61783	X	55996	-0-	-5787	-0-	3528	1	38108	3	Y	12587	12562	1			386
							514	4	13846	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
12	37293	X	9610	-0-	-27683	-0-	500	1	8273	3	Y	747	712	1			35
							15	4	822	9							
01	37293	X	31947	-0-	-5346	-0-	144	1	27761	3	Y	3340	3165	1			210
							368	4	3674	9							
02	25984	X	7935	-0-	-18049	-0-	39	1	2576	3	Y	4836	4706	1			340
							5320	9									
03	38686	X	38686	-0-	-0-	-0-	1684	1	29563	3	Y	6378	6371	1			347
							423	4	7016	9							
04	39258	X	39258	-0-	-0-	-0-	2435	1	31015	3	Y	5280	5350	1			277
							5808	9									
*05	39529	X	39529	-0-	-0-	-0-	1582	1	32796	3	Y	4329	4295	1			311
							389	4	4762	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
12	124248	X	110521	-0-	-13727	-0-	7316	1	78387	3	N	22229	22172	1			767
							366	4	24452	9							
01	124248	X	108948	-0-	-15300	-0-	7440	1	75825	3	N	22447	22662	1			552
							991	4	24692	9							
02	108304	X	67091	-0-	-41213	-0-	4730	1	45906	3	N	14326	13827	1			1051
							696	4	15759	9							
03	110515	X	100154	-0-	-10361	-0-	7903	1	68158	3	N	21887	21856	1			1082
							17	4	24076	9							
04	106950	X	81651	-0-	-25299	-0-	7644	1	53599	3	N	18122	17844	1			1360
							474	4	19934	9							
05	110515	X	96489	-0-	-14026	-0-	9865	1	63209	3	N	20922	21002	1			1280
							401	4	23014	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 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	50065	X	21256	-0-	-28809	-0-	3246	1	14728	3	Y	2983	3026	1			146
							1	4	3281	9							
01	50065	X	28023	-0-	-22042	-0-	5037	1	17743	3	Y	4750	4667	1			229
							18	4	5225	9							
02	26936	X	16176	-0-	-10760	-0-	2811	1	11065	3	Y	2016	1979	1			266
							82	4	2218	9							
03	29822	X	28258	-0-	-1564	-0-	5220	1	19706	3	Y	3019	3183	1			102
							11	4	3321	9							
04	27120	X	23978	-0-	-3142	-0-	4899	1	15711	3	Y	3031	3005	1			128
							34	4	3334	9							
05	28024	X	17225	-0-	-10799	-0-	3797	1	11451	3	Y	1790	1650	1			268
							8	4	1969	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 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	19929	X	19929	-0-	-0-	-0-	823	1	14367	3	Y	3175	3067	1			272
							1246	4	3493	9							
01	31288	X	31288	-0-	-0-	-0-	2325	1	21267	3	Y	6493	6335	1			430
							554	4	7142	9							
02	13636	X	9250	-0-	-4386	-0-	597	1	6610	3	Y	1251	1016	1			665
							667	4	1376	9							
03	29866	X	29866	-0-	-0-	-0-	2054	1	22447	3	Y	4238	4592	1			311
							703	4	4662	9							
04	55647	X	55647	-0-	-0-	-0-	3932	1	45307	3	Y	5135	4995	1			451
							759	4	5649	9							
*05	37918	X	37918	-0-	-0-	-0-	2686	1	32007	3	Y	2744	2984	1			211
							207	4	3018	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 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	72918	X	72918	-0-	-0-	-0-	59141	3	1063	4	Y	11558	11066	1			495
							12714	9									
01	60915	X	43666	-0-	-17249	-0-	36262	3	21	4	Y	6712	7175	1			32
							7383	9									
02	73528	X	30259	-0-	-43269	-0-	25447	3	603	4	Y	3826	3118	1			740
							4209	9									
03	79716	X	79716	-0-	-0-	-0-	62502	3	897	4	Y	14834	14739	1			835
							16317	9									
04	70560	X	50739	-0-	-19821	-0-	38524	3	1087	4	Y	10116	10069	1			882
							11128	9									
05	72912	X	51629	-0-	-21283	-0-	37429	3	369	4	Y	12574	13073	1			383
							13831	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 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	19238	X	19238	-0-	-0-	-0-	784	1	14817	3	Y	2437	2364	1			209
							956	4	2681	9							
01	22863	X	22863	-0-	-0-	-0-	1927	1	17601	3	Y	2613	2649	1			173
							461	4	2874	9							
02	12600	X	11421	-0-	-1179	-0-	846	1	9357	3	Y	90	215	1			48
							1119	4	99	9							
03	23814	X	23814	-0-	-0-	-0-	1837	1	21422	3	Y	8	55	1			1
							546	4	9	9							
04	29749	X	29749	-0-	-0-	-0-	2163	1	24989	3	Y	2113	1928	1			186
							273	4	2324	9							
05	22878	X	20063	-0-	-2815	-0-	1485	1	17146	3	Y	1197	1291	1			92
							115	4	1317	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
*06	53652	X	53652	-0-	-0-	-0-	40363	3	2503	4	Y	9805	9755	1			345
							10786	9									
*07	69794	X	69794	-0-	-0-	-0-	4023	1	55730	3	Y	8558	8579	1			324
							627	4	9414	9							
08	50785	X	50785	-0-	-0-	-0-	4833	1	38048	3	Y	7185	7243	1			266
							7904	9									
*09	66844	X	66844	-0-	-0-	-0-	7536	1	48334	3	Y	8006	7889	1			383
							2167	4	8807	9							
*10	46407	X	37857	-0-	-8550	-0-	3541	1	25173	3	Y	7360	7452	1			291
							1047	4	8096	9							
*11	44910	X	31050	-0-	-13860	-0-	3040	1	21685	3	Y	5726	5705	1			312
							26	4	6299	9							
*12	46407	X	45356	-0-	-1051	-0-	6680	1	30738	3	Y	7215	7173	1			354
							1	4	7937	9							
*01	46407	X	39788	-0-	-6619	-0-	7264	1	26320	3	Y	5620	5703	1			271
							22	4	6182	9							
*02	41916	X	18918	-0-	-22998	-0-	3254	1	12168	3	Y	3120	2980	1			411
							64	4	3432	9							
*03	45353	X	36489	-0-	-8864	-0-	6058	1	23354	3	Y	6426	6621	1			216
							8	4	7069	9							
*04	43890	X	36296	-0-	-7594	-0-	7384	1	23431	3	Y	4920	4928	1			208
							69	4	5412	9							
*05	45353	X	40275	-0-	-5078	-0-	9185	1	26300	3	Y	4303	3866	1			645
							57	4	4733	9							

STATE CAMP 56-T2-14X11 WELL #: 2H RRCID -> 288607 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9855 - 18052

12	58931	X	47681	-0-	-11250	-0-	29558	3	1379	4	Y	15222	14990	1			311
							16744	9									
01	70618	X	50336	-0-	-20282	-0-	34955	3	1619	4	Y	12511	12501	1			321
							13762	9									
02	61544	X	61544	-0-	-0-	-0-	46638	3	815	4	Y	12810	12957	1			174
							14091	9									
03	63085	X	49742	-0-	-13343	-0-	39513	3	10	4	Y	9290	9216	1			248
							10219	9									
04	64100	X	64100	-0-	-0-	-0-	49289	3	80	4	Y	13392	13315	1			325
							14731	9									
05	63085	X	62771	-0-	-314	-0-	48466	3	111	4	Y	12904	13086	1			143
							14194	9									

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: W107H RRCID -> 288727 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	39060	X	24896	-0-	-14164	-0-	1813	1	18923	3	Y	3170	3329	1			112
							673	4	3487	9							
01	47085	X	47085	-0-	-0-	-0-	2660	1	36793	3	Y	5988	5961	1			139
							1045	4	6587	9							
02	34412	X	23517	-0-	-10895	-0-	1619	1	17423	3	Y	3497	3390	1			246
							628	4	3847	9							
03	41226	X	41226	-0-	-0-	-0-	1109	1	34386	3	Y	4272	4370	1			148
							1032	4	4699	9							
04	46373	X	46373	-0-	-0-	-0-	5778	1	33728	3	Y	6021	5936	1			233
							244	4	6623	9							
*05	52271	X	52271	-0-	-0-	-0-	6957	1	37662	3	Y	6805	6896	1			142
							166	4	7486	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
12	46810	X	20761	-0-	-26049	-0-	2564	1	17476	3	Y	438	561	1			7
							239	4	482	9							
01	43338	X	38838	-0-	-4500	-0-	656	1	26640	3	Y	10318	9753	1			572
							192	4	11350	9							
02	50760	X	50760	-0-	-0-	-0-	2155	1	35353	3	Y	12037	11984	1			625
							11	4	13241	9							
03	58716	X	58716	-0-	-0-	-0-	4543	1	42232	3	Y	10665	11233	1			57
							209	4	11732	9							
04	54528	X	54528	-0-	-0-	-0-	6011	1	40027	3	Y	7711	7266	1			502
							8	4	8482	9							
*05	58067	X	58067	-0-	-0-	-0-	5403	1	41639	3	Y	9955	9928	1			529
							74	4	10951	9							

AUSTIN COX 57-T1-42X43 WELL #: W101H RRCID -> 289011 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10166 - 17251

12	122691	X	122691	-0-	-0-	-0-	89518	3	821	4	N	29411	29411	1			44
							32352	9									
01	119811	X	119811	-0-	-0-	-0-	91178	3	367	4	N	25696	25696	1			44
							28266	9									
02	86072	X	63609	-0-	-22463	-0-	46692	3	539	4	N	14889	14786	1			147
							16378	9									
03	95793	X	95793	-0-	-0-	-0-	72539	3	132	4	N	21020	20734	1			433
							23122	9									
04	102250	X	102250	-0-	-0-	-0-	80302	3	8	4	N	19945	19994	1			384
							21940	9									
05	95294	X	94224	-0-	-1070	-0-	74664	3	19560	9	N	17782	17859	1			307

STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: W109H RRCID -> 289014 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10341 - 14464

12	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
01	1519	X	-0-	-0-	-1519	-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-

STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: W107H RRCID -> 289015 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10562 - 14506

12	0	W	20563	-0-	20563	725533	19978	3	398	4	Y	170	162	1			9
							187	9									
01	731147	X	5614	-0-	-725533	-0-	5271	3	109	4	Y	213	193	1			29
							234	9									
02	44884	X	9621	-0-	-35263	-0-	9555	3	4	4	Y	56					85
							62	9									
03	49693	X	23589	-0-	-26104	-0-	23236	3	13	4	Y	309	232	1			162
							340	9									
04	48090	X	33594	-0-	-14496	-0-	31955	3	106	4	Y	1394	975	1			581
							1533	9									
*05	29931	X	29931	-0-	-0-	-0-	27920	3	222	4	Y	1626	1942	1			265
							1789	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. 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
12	44857	X	27616	-0-	-17241	-0-	25349	3	815	4	Y	1320	1326	1			66
							1452	9									
01	45570	X	7346	-0-	-38224	-0-	6834	3	136	4	Y	342	362	1			46
							376	9									
02	50624	X	12278	-0-	-38346	-0-	12186	3	18	4	Y	67					113
							74	9									
03	56048	X	42362	-0-	-13686	-0-	42216	3	68	4	Y	71	147	1			37
							78	9									
04	67784	X	67784	-0-	-0-	-0-	66971	3	252	4	Y	510	335	1			212
							561	9									
*05	67773	X	67773	-0-	-0-	-0-	66636	3	280	4	Y	779	864	1			127
							857	9									

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. 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
12	99386	X	84095	-0-	-15291	-0-	60661	3	2032	4	Y	19456	19433	1			69
							21402	9									
01	99386	X	75203	-0-	-24183	-0-	61868	3	345	4	Y	11809	11840	1			38
							12990	9									
02	70802	X	70802	-0-	-0-	-0-	57165	3	582	4	Y	11868	11338	1			568
							13055	9									
03	73337	X	73337	-0-	-0-	-0-	59544	3	53	4	Y	12491	12738	1			321
							13740	9									
04	60350	X	60350	-0-	-0-	-0-	51826	3	124	4	Y	7636	7569	1			388
							8400	9									
*05	73370	X	73370	-0-	-0-	-0-	58486	3	2	4	Y	13529	13464	1			453
							14882	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. 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
12	85436	X	32074	-0-	-53362	-0-	25725	3	334	4	Y	5468	5491	1			19
							6015	9									
01	85436	X	65421	-0-	-20015	-0-	47548	3	398	4	Y	15886	15854	1			51
							17475	9									
02	63560	X	60823	-0-	-2737	-0-	46767	3	617	4	Y	12217	11684	1			584
							13439	9									
03	76268	X	76268	-0-	-0-	-0-	58404	3	142	4	Y	16111	16281	1			414
							17722	9									
04	74622	X	74622	-0-	-0-	-0-	55278	3	128	4	Y	17469	16996	1			887
							19216	9									
*05	81507	X	81507	-0-	-0-	-0-	66091	3	2	4	Y	14013	14431	1			469
							15414	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. 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
12	35557	X	6557	-0-	-29000	-0-	552	1	5846	3	Y	89	98	1			4
							61	4	98	9							
01	28458	X	5121	-0-	-23337	-0-	363	1	3331	3	Y	1295	1261	1			38
							2	4	1425	9							
02	19880	X	-0-	-0-	-19880	-0-					Y	7					45
03	22010	X	18251	-0-	-3759	-0-	832	1	13657	3	Y	3338	3275	1			108
							90	4	3672	9							
04	26229	X	26229	-0-	-0-	-0-	1458	1	19838	3	Y	4454	4326	1			236
							34	4	4899	9							
*05	20198	X	20198	-0-	-0-	-0-	1715	1	14500	3	Y	3597	3653	1			180
							26	4	3957	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. 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
12	123504	X	106590	-0-	-16914		-0-	82554	3	3009	4	N	19115	19115	1			1108
								21027	9									
01	124972	X	124972	-0-	-0-		-0-	95886	3	1667	4	N	24926	24926	1			1108
								27419	9									
02	111552	X	2143	-0-	-109409		-0-	1835	3	104	4	N	185	1196	1			97
								204	9									
03	106578	X	103710	-0-	-2868		-0-	77431	3	2336	4	N	21766	20816	1			1047
								23943	9									
04	119520	X	115284	-0-	-4236		-0-	89354	3	1050	4	N	22618	23017	1			648
								24880	9									
*05	125764	X	125764	-0-	-0-		-0-	97868	3	1457	4	N	24035	23605	1			1078
								26439	9									

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. 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
12	109647	X	109647	-0-	-0-		-0-	1707	1	97903	3	Y	8793	8639	1			285
								365	4	9672	9							
01	135842	X	94915	-0-	-40927		-0-	1021	1	84321	3	Y	7509	7254	1			540
								1313	4	8260	9							
02	101892	X	79887	-0-	-22005		-0-	1059	1	70405	3	Y	7104	7438	1			206
								609	4	7814	9							
03	112809	X	90435	-0-	-22374		-0-	1207	1	78350	3	Y	9589	9643	1			152
								330	4	10548	9							
04	109170	X	102026	-0-	-7144		-0-	1382	1	92836	3	Y	5816	5706	1			262
								1410	4	6398	9							
05	109647	X	95634	-0-	-14013		-0-	1832	1	87363	3	Y	5534	5644	1			152
								352	4	6087	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. 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
12	101463	X	74650	-0-	-26813		-0-	55467	3	820	4	Y	16694	16732	1			380
								18363	9									
01	101463	X	73246	-0-	-28217		-0-	56572	3	573	4	Y	14637	14312	1			705
								16101	9									
02	55356	X	54470	-0-	-886		-0-	43449	3	287	4	Y	9758	10253	1			210
								10734	9									
03	61287	X	44882	-0-	-16405		-0-	33021	3	488	4	Y	10339	10246	1			303
								11373	9									
04	115133	X	115133	-0-	-0-		-0-	92577	3	816	4	Y	19764	19899	1			168
								21740	9									
*05	116709	X	116709	-0-	-0-		-0-	92149	3	1516	4	Y	20949	20600	1			517
								23044	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. 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
12	90985	X	41148	-0-	-49837		-0-	907	1	33878	3	Y	5306	5441	1			67
								526	4	5837	9							
01	81220	X	39651	-0-	-41569		-0-	789	1	33790	3	Y	4184	4052	1			199
								470	4	4602	9							
02	73360	X	29266	-0-	-44094		-0-	582	1	24491	3	Y	3308	3454	1			53
								554	4	3639	9							
03	66154	X	27487	-0-	-38667		-0-	419	1	24162	3	Y	2477	2463	1			67
								181	4	2725	9							
04	100271	X	100271	-0-	-0-		-0-	2081	1	89663	3	Y	6598	6518	1			147
								1269	4	7258	9							
*05	75928	X	75928	-0-	-0-		-0-	2279	1	65712	3	Y	6753	6788	1			112
								509	4	7428	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
12	71889	X	51776	-0-	-20113	-0-	44103	3	38	4	Y	6941	6941	1			-0-
							7635	9									
01	62713	X	34855	-0-	-27858	-0-	30091	3	74	4	Y	4264	4264	1			-0-
							4690	9									
02	56560	X	19968	-0-	-36592	-0-	17149	3	21	4	Y	2544	2452	1			92
							2798	9									
03	51770	X	16107	-0-	-35663	-0-	13696	3	15	4	Y	2178	2148	1			122
							2396	9									
04	50100	X	49273	-0-	-827	-0-	41890	3	7383	9	Y	6712	6584	1			250
05	51770	X	38873	-0-	-12897	-0-	33213	3	140	4	Y	5018	4875	1			393
							5520	9									

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W103H RRCID -> 289691 COMPL. DATE 02/23/2020 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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	67332	X	1766	-0-	-65566	-0-	1766	3			Y	-0-					-0-
01	53676	X	53676	-0-	-0-	-0-	43608	3	422	4	Y	8769	8769	1			-0-
							9646	9									
02	39307	X	39307	-0-	-0-	-0-	31836	3	34	4	Y	6761	6518	1			243
							7437	9									
03	38161	X	33773	-0-	-4388	-0-	27080	3	52	4	Y	6037	5941	1			339
							6641	9									
04	47640	X	45945	-0-	-1695	-0-	35097	3	10848	9	Y	9862	9834	1			367
05	49228	X	35781	-0-	-13447	-0-	30859	3	173	4	Y	4317	4346	1			338
							4749	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
12	71643	X	71643	-0-	-0-	-0-	58920	3	103	4	Y	11473	11473	1			-0-
							12620	9									
01	58236	X	58236	-0-	-0-	-0-	45049	3	454	4	Y	11575	11575	1			-0-
							12733	9									
02	53200	X	37369	-0-	-15831	-0-	29166	3	29	4	Y	7431	7164	1			267
							8174	9									
03	70339	X	31271	-0-	-39068	-0-	23443	3	31	4	Y	7088	6957	1			398
							7797	9									
04	68070	X	42075	-0-	-25995	-0-	34112	3	7963	9	Y	7239	7368	1			269
05	70339	X	33049	-0-	-37290	-0-	27715	3	125	4	Y	4735	4633	1			371
							5209	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
12	77934	X	34966	-0-	-42968	-0-	30918	3	159	4	Y	3535	3533	1			89
							3889	9									
01	92672	X	92672	-0-	-0-	-0-	80088	3	1399	4	Y	10168	10015	1			242
							11185	9									
02	62532	X	62532	-0-	-0-	-0-	55876	3	1014	4	Y	5129	4923	1			448
							5642	9									
03	88131	X	88131	-0-	-0-	-0-	77735	3	1777	4	Y	7835	7992	1			291
							8619	9									
04	59179	X	59179	-0-	-0-	-0-	55959	3	281	4	Y	2672	2837	1			126
							2939	9									
*05	94946	X	94946	-0-	-0-	-0-	87822	3	130	4	Y	6358	6127	1			357
							6994	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
12	62651	X	37753	-0-	-24898	-0-	35487	3	295	4	Y	1792	1695	1			285
							1971	9									
01	68346	X	68346	-0-	-0-	-0-	62998	3	986	4	Y	3965	3916	1			334
							4362	9									
02	58604	X	53525	-0-	-5079	-0-	50140	3	800	4	Y	2350	2555	1			129
							2585	9									
03	73625	X	73625	-0-	-0-	-0-	69366	3	656	4	Y	3275	3117	1			287
							3603	9									
04	73819	X	73819	-0-	-0-	-0-	69878	3	993	4	Y	2680	2827	1			140
							2948	9									
05	64883	X	55410	-0-	-9473	-0-	51631	3	315	4	Y	3149	3064	1			225
							3464	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
12	67611	X	30062	-0-	-37549	-0-	468	1	25270	3	Y	3524	3449	1			414
							448	4	3876	9							
01	59525	X	59525	-0-	-0-	-0-	541	1	50480	3	Y	7534	7723	1			225
							217	4	8287	9							
02	69356	X	59672	-0-	-9684	-0-	298	1	52928	3	Y	5207	5201	1			231
							718	4	5728	9							
03	76787	X	74613	-0-	-2174	-0-	241	1	65629	3	Y	7656	7179	1			708
							321	4	8422	9							
04	74310	X	70561	-0-	-3749	-0-	245	1	65645	3	Y	3676	4318	1			66
							627	4	4044	9							
05	66061	X	45861	-0-	-20200	-0-	221	1	40917	3	Y	3577	3183	1			460
							788	4	3935	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	149110	X	78656	-0-	-70454	-0-	6167	1	58671	3	Y	9796	10081	1			235
							3042	4	10776	9							
01	149110	X	64041	-0-	-85069	-0-	8557	1	45415	3	Y	8788	8494	1			529
							402	4	9667	9							
02	110040	X	64568	-0-	-45472	-0-	7520	1	39887	3	Y	15042	15246	1			325
							615	4	16546	9							
03	121830	X	70079	-0-	-51751	-0-	9286	1	39908	3	Y	18815	18758	1			382
							188	4	20697	9							
04	111960	X	67860	-0-	-44100	-0-	11160	1	48786	3	Y	6980	7091	1			271
							236	4	7678	9							
*05	82500	X	82500	-0-	-0-	-0-	12601	1	60429	3	Y	8341	8340	1			272
							295	4	9175	9							

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W112H RRCID -> 290308 COMPL. DATE 06/27/2020 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10033 - 16990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	530409	X	68554	-0-	-461855	-0-	423	1	56994	3	Y	9894	10151	0			191
							254	4	10883	9							
01	168330	X	98880	-0-	-69450	-0-	771	1	71608	3	Y	23939	23749	0			381
							168	4	26333	9							
02	152040	X	54929	-0-	-97111	-0-	224	1	39254	3	Y	13689	13773	0			297
							393	4	15058	9							
03	168330	X	73914	-0-	-94416	-0-	207	1	57987	3	Y	14084	14096	0			285
							228	4	15492	9							
04	162900	X	58807	-0-	-104093	-0-	177	1	47074	3	Y	10213	10238	0			260
							322	4	11234	9							
05	68541	X	19525	-0-	-49016	-0-	57	1	16447	3	Y	2341	2505	0			96
							446	4	2575	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
12	683321	X	78742	-0-	-604579	-0-	486	1	67571	3	Y	9385	9492	0		181
							361	4	10324	9						
01	180916	X	91790	-0-	-89126	-0-	766	1	70930	3	Y	18123	18015	0		289
							159	4	19935	9						
02	163408	X	61764	-0-	-101644	-0-	276	1	48427	3	Y	11444	11485	0		248
							473	4	12588	9						
03	180916	X	58585	-0-	-122331	-0-	160	1	47567	3	Y	9690	9742	0		196
							199	4	10659	9						
04	175080	X	57831	-0-	-117249	-0-	175	1	46946	3	Y	9447	9403	0		240
							318	4	10392	9						
05	78740	X	66138	-0-	-12602	-0-	307	1	57321	3	Y	6827	6788	0		279
							1000	4	7510	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
12	505377	X	71856	-0-	-433521	-0-	456	1	60870	3	Y	9331	9236	0		180
							266	4	10264	9						
01	158689	X	128208	-0-	-30481	-0-	1160	1	107319	3	Y	17713	17611	0		282
							245	4	19484	9						
02	143332	X	95090	-0-	-48242	-0-	448	1	79706	3	Y	12670	12677	0		275
							999	4	13937	9						
03	158689	X	86971	-0-	-71718	-0-	250	1	76096	3	Y	9375	9460	0		190
							312	4	10313	9						
04	153570	X	94788	-0-	-58782	-0-	311	1	83013	3	Y	9884	9822	0		252
							592	4	10872	9						
05	128402	X	76349	-0-	-52053	-0-	350	1	65907	3	Y	8266	8180	0		338
							999	4	9093	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
12	500238	X	50954	-0-	-449284	-0-	328	1	42749	3	Y	7034	7226	0		136
							140	4	7737	9						
01	164610	X	137930	-0-	-26680	-0-	1201	1	111343	3	Y	22849	22621	0		364
							252	4	25134	9						
02	148680	X	73269	-0-	-75411	-0-	350	1	58996	3	Y	11339	11457	0		246
							1450	4	12473	9						
03	164610	X	51170	-0-	-113440	-0-	173	1	38700	3	Y	11054	11076	0		224
							138	4	12159	9						
04	159300	X	98890	-0-	-60410	-0-	305	1	81484	3	Y	15028	14870	0		382
							570	4	16531	9						
*05	59674	X	59674	-0-	-0-	-0-	202	1	45031	3	Y	12358	12235	0		505
							847	4	13594	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
12	601617	X	30059	-0-	-571558	-0-	203	1	25656	3	Y	3738	3901	0		72
							88	4	4112	9						
01	120311	X	109878	-0-	-10433	-0-	987	1	92179	3	Y	15002	14835	0		239
							210	4	16502	9						
02	108668	X	80196	-0-	-28472	-0-	394	1	67419	3	Y	10371	10385	0		225
							975	4	11408	9						
03	120311	X	73118	-0-	-47193	-0-	234	1	62276	3	Y	9435	9469	0		191
							229	4	10379	9						
04	116430	X	79633	-0-	-36797	-0-	261	1	69658	3	Y	8387	8365	0		213
							488	4	9226	9						
*05	45587	X	45587	-0-	-0-	-0-	175	1	38909	3	Y	5258	5256	0		215
							719	4	5784	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
12	0		24911	-0-	24911	188240	12992	3	3759	4	N	7418	7418	1			-0-
							8160	9									
01	0		19350	-0-	19350	207590	10500	3	2769	4	N	5528	5528	1			-0-
							6081	9									
02	224436	X	16846	-0-	-207590	-0-	8905	3	1408	4	N	5939	4949	1			990
							6533	9									
03	31434	X	30748	-0-	-686	-0-	22083	3	93	4	N	7793	7692	1			1091
							8572	9									
04	30420	X	26074	-0-	-4346	-0-	19175	3	6899	9	N	6272	6132	1			1231
05	31434	X	20261	-0-	-11173	-0-	13645	3	1	4	N	6014	6372	1			873
							6615	9									

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W106H RRCID -> 290387 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9694 - 17507

12	0	W	85053	-0-	85053	558327	713	1	64249	3	Y	17737	17417	0			342
							580	4	19511	9							
01	0	W	80696	-0-	80696	639023	710	1	65977	3	Y	12598	12739	0			201
							151	4	13858	9							
02	0	W	59632	-0-	59632	698655	278	1	48707	3	Y	9130	9133	0			198
							604	4	10043	9							
03	766408	X	67753	-0-	-698655	-0-	206	1	57268	3	Y	9133	9146	0			185
							233	4	10046	9							
04	145680	X	56297	-0-	-89383	-0-	179	1	47937	3	Y	7134	7137	0			182
							334	4	7847	9							
05	85064	X	59062	-0-	-26002	-0-	275	1	50104	3	Y	7147	7037	0			292
							821	4	7862	9							

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W111H RRCID -> 290392 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 9691 PERF.10108 - 17065

12	569790	X	80625	-0-	-489165	-0-	504	1	67796	3	Y	10845	10923	0			209
							395	4	11930	9							
*01	255223	X	134398	-0-	-120825	-0-	1229	1	112908	3	Y	18193	18112	0			290
							249	4	20012	9							
*02	230524	X	87644	-0-	-142880	-0-	442	1	72979	3	Y	11715	11751	0			254
							1336	4	12887	9							
*03	255223	X	49736	-0-	-205487	-0-	124	1	42184	3	Y	6669	6788	0			135
							92	4	7336	9							
*04	246990	X	81642	-0-	-165348	-0-	265	1	70492	3	Y	9449	9344	0			240
							491	4	10394	9							
05	134602	X	73881	-0-	-60721	-0-	354	1	63713	3	Y	7980	7894	0			326
							1036	4	8778	9							

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W110H RRCID -> 290403 COMPL. DATE 06/25/2020 TOTAL DEPTH 9716 PERF.10201 - 17158

12	618985	X	104776	-0-	-514209	-0-	641	1	86778	3	Y	15223	15256	0			293
							612	4	16745	9							
01	145878	X	145878	-0-	-0-	-0-	1306	1	119771	3	Y	22309	22247	0			355
							261	4	24540	9							
02	100660	X	91718	-0-	-8942	-0-	416	1	74893	3	Y	14239	14285	0			309
							746	4	15663	9							
03	121566	X	121566	-0-	-0-	-0-	363	1	99021	3	Y	19795	19703	0			401
							407	4	21775	9							
04	107850	X	86876	-0-	-20974	-0-	267	1	71294	3	Y	13465	13523	0			343
							503	4	14812	9							
05	111445	X	57082	-0-	-54363	-0-	212	1	47431	3	Y	7800	7824	0			319
							859	4	8580	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
12	0		22040	-0-		22040	367114	167	1	18578	3	Y	2953	2896	0			57
								47	4	3248	9							
01	483272	X	116158	-0-		-367114	-0-	959	1	88941	3	Y	23686	23366	0			377
								203	4	26055	9							
02	147084	X	82574	-0-		-64510	-0-	343	1	63190	3	Y	16591	16608	0			360
								791	4	18250	9							
03	162843	X	104298	-0-		-58545	-0-	296	1	82173	3	Y	19539	19503	0			396
								336	4	21493	9							
04	157590	X	84646	-0-		-72944	-0-	249	1	66623	3	Y	15732	15728	0			400
								469	4	17305	9							
05	162843	X	75098	-0-		-87745	-0-	321	1	58492	3	Y	13928	13758	0			570
								964	4	15321	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
12	0		37701	-0-		37701	573200	523	1	29384	3	Y	6713	9264	0			129
								410	4	7384	9							
01	0		102062	-0-		102062	675262	975	1	90590	3	Y	9352	9332	0			149
								210	4	10287	9							
02	761529	X	86267	-0-		-675262	-0-	432	1	76714	3	Y	7444	7432	0			161
								933	4	8188	9							
03	165230	X	95051	-0-		-70179	-0-	310	1	86239	3	Y	7415	7426	0			150
								345	4	8157	9							
04	159900	X	78386	-0-		-81514	-0-	265	1	70908	3	Y	6108	6103	0			155
								494	4	6719	9							
05	165230	X	65605	-0-		-99625	-0-	312	1	58469	3	Y	5317	5255	0			217
								975	4	5849	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
12	610234	X	112663	-0-		-497571	-0-	1046	1	89150	3	Y	19676	19435	0			379
								823	4	21644	9							
01	143685	X	96940	-0-		-46745	-0-	816	1	76586	3	Y	17606	17705	0			280
								171	4	19367	9							
02	129780	X	79944	-0-		-49836	-0-	477	1	60885	3	Y	14074	14049	0			305
								3101	4	15481	9							
03	143685	X	79418	-0-		-64267	-0-	224	1	62547	3	Y	14917	14920	0			302
								238	4	16409	9							
04	139050	X	69691	-0-		-69359	-0-	207	1	55007	3	Y	12807	12783	0			326
								389	4	14088	9							
*05	9771	X	9771	-0-		-0-	-0-	25	1	7477	3	Y	1821	2073	0			74
								266	4	2003	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
12	533807	X	95284	-0-		-438523	-0-	754	1	66757	3	Y	24678	24273	0			476
								627	4	27146	9							
01	131812	X	94141	-0-		-37671	-0-	770	1	72334	3	Y	18969	19143	0			302
								171	4	20866	9							
02	119056	X	73454	-0-		-45602	-0-	314	1	56158	3	Y	14798	14779	0			321
								704	4	16278	9							
03	131812	X	78816	-0-		-52996	-0-	228	1	62606	3	Y	14296	14327	0			290
								256	4	15726	9							
04	127560	X	64123	-0-		-63437	-0-	191	1	50724	3	Y	11682	11675	0			297
								358	4	12850	9							
*05	60139	X	60139	-0-		-0-	-0-	269	1	46712	3	Y	11267	11103	0			461
								764	4	12394	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
12	816449	X	193647	-0-	-622802	-0-	1881	1	137390	3	Y	48082	47565	0		927
							1486	4	52890	9						
01	185814	X	150389	-0-	-35425	-0-	1322	1	123971	3	Y	22555	23123	0		359
							285	4	24811	9						
02	167832	X	116070	-0-	-51762	-0-	612	1	97903	3	Y	13936	13993	0		302
							2225	4	15330	9						
03	185814	X	132627	-0-	-53187	-0-	411	1	113371	3	Y	16719	16682	0		339
							454	4	18391	9						
04	179820	X	113576	-0-	-66244	-0-	366	1	97363	3	Y	13792	13780	0		351
							676	4	15171	9						
*05	55423	X	55423	-0-	-0-	-0-	262	1	44847	3	Y	8364	8373	0		342
							1114	4	9200	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
12	513957	X	27098	-0-	-486859	-0-	168	1	22109	3	Y	4318	4488	0		83
							71	4	4750	9						
01	93713	X	84152	-0-	-9561	-0-	712	1	66158	3	Y	15574	15409	0		248
							151	4	17131	9						
02	84644	X	57759	-0-	-26885	-0-	249	1	45603	3	Y	10414	10436	0		226
							452	4	11455	9						
03	93713	X	75721	-0-	-17992	-0-	220	1	60970	3	Y	12985	12948	0		263
							247	4	14284	9						
04	90690	X	63496	-0-	-27194	-0-	195	1	52141	3	Y	9814	9827	0		250
							365	4	10795	9						
*05	36509	X	36509	-0-	-0-	-0-	131	1	29199	3	Y	6030	6033	0		247
							546	4	6633	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
12	561042	X	95715	-0-	-465327	-0-	790	1	69245	3	Y	22788	22527	0		439
							613	4	25067	9						
01	133889	X	93517	-0-	-40372	-0-	778	1	73480	3	Y	17351	17514	0		276
							173	4	19086	9						
02	120932	X	78974	-0-	-41958	-0-	394	1	61608	3	Y	14090	14061	0		305
							1473	4	15499	9						
03	133889	X	83642	-0-	-50247	-0-	246	1	68138	3	Y	13617	13646	0		276
							279	4	14979	9						
04	129570	X	74505	-0-	-55065	-0-	228	1	60846	3	Y	11819	11794	0		301
							430	4	13001	9						
*05	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	27	1	7913	3	Y	1584	1820	0		65
							254	4	1742	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
12	673864	X	120828	-0-	-553036	-0-	955	1	93090	3	Y	23673	23217	0		456
							743	4	26040	9						
01	116638	X	116638	-0-	-0-	-0-	1021	1	95422	3	Y	18161	18328	0		289
							218	4	19977	9						
02	102424	X	83392	-0-	-19032	-0-	490	1	65929	3	Y	12727	12740	0		276
							2973	4	14000	9						
03	113398	X	78382	-0-	-35016	-0-	236	1	65652	3	Y	11111	11162	0		225
							272	4	12222	9						
04	109740	X	66774	-0-	-42966	-0-	210	1	56072	3	Y	9182	9173	0		234
							392	4	10100	9						
*05	14433	X	14433	-0-	-0-	-0-	57	1	12156	3	Y	1737	1900	0		71
							309	4	1911	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. 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
12	0		53786	-0-		53786	259737	31336	3	2257	4	N	18357	18357	1			-0-
								20193	9									
01	0		33338	-0-		33338	293075	19671	3	260	4	N	12188	12188	1			-0-
								13407	9									
02	0		25083	-0-		25083	318158	16315	3	1072	4	N	6996	6782	1			214
								7696	9									
03	376306	X	58148	-0-		-318158	-0-	35934	3	691	4	N	19566	18294	1			1486
								21523	9									
04	80520	X	60075	-0-		-20445	-0-	35865	3	37	4	N	21975	22403	1			1058
								24173	9									
05	83204	X	68485	-0-		-14719	-0-	40784	3	941	4	N	24327	24022	1			1363
								26760	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. 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
12	0		49793	-0-		49793	130572	5389	1	31964	3	Y	8587	8499	1			620
								2994	4	9446	9							
01	0		68334	-0-		68334	198906	4263	1	50396	3	Y	11404	11486	1			538
								1131	4	12544	9							
02	0		19888	-0-		19888	218794	1230	1	15070	3	Y	3154	3521	1			171
								119	4	3469	9							
03	304533	X	85739	-0-		-218794	-0-	4599	1	67622	3	Y	12116	12132	1			155
								190	4	13328	9							
04	103380	X	77830	-0-		-25550	-0-	5740	1	59105	3	Y	11664	11538	1			281
								155	4	12830	9							
05	106826	X	98091	-0-		-8735	-0-	6840	1	75416	3	Y	13582	13446	1			417
								895	4	14940	9							

BRIGHAM OPERATING, LLC 092825
RALPHIE 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290958 COMPL. DATE 03/24/2021 TOTAL DEPTH 10996 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
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-

CALLON (PERMIAN) LLC 124807
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. 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
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-		-0-	-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	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280639 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9728 - 16717

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
12	9734	X	7092	-0-		-2642	-0-	606	1	2986	3	Y	1079	1252	1			205
								2313	4	1187	9							
01	20688	X	20688	-0-		-0-	-0-	2406	1	13046	3	Y	1605	1639	1	1	8	170
								3470	4	1766	9							
02	DLQ G-10		4294	-0-		4294	4294	411	1	2051	3	Y	463	580	1			53
								1323	4	509	9							
03	37878	X	33584	-0-		-4294	-0-	4040	1	22298	3	Y	1424	1150	1	22	8	305
								5680	4	1566	9							
04	26387	X	26387	-0-		-0-	-0-	3343	1	14788	3	Y	1413	1483	1	20	8	215
								6702	4	1554	9							
05	20677	X	NO RPT	-0-		-20677	-0-					Y	NO RPT					215

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 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
12	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	605	1	6711	3	Y	708	578	1			451
							117	4	779	9							
01	7843	X	6860	-0-	-983	-0-	597	1	5540	3	Y	613	902	1			162
							49	4	674	9							
02	DLQ G-10		3438	-0-	3438	3438	260	1	2683	3	Y	404	275	1			291
							51	4	444	9							
03	11974	X	8536	-0-	-3438	-0-	160	1	7574	3	Y	527	555	1			263
							222	4	580	9							
04	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	600	1	8206	3	Y	804	665	1	20	8	382
							156	4	884	9							
05	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					Y	NO RPT					382

FIREBIRD 52 WELL #: 1 RRCID -> 283699 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10336 - 12578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					399
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	917	3	12	4	N	-0-					399
02	476	N	345	-0-	-131	-0-	345	3			N	-0-					399
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					399
04	630	N	557	-0-	-73	-0-	557	3			N	-0-					399
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					399

BARRACUDA 49 WELL #: 1 RRCID -> 283806 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10401 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					377
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	3	1	4	N	-0-					377
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					377
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	138	3	3	9	N	3	3	8			377
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	68	3	22	9	N	20	1	8			396
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					396

MICHIGAN 21 WELL #: 1H RRCID -> 283807 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10773 - 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
12	4216	X	2399	-0-	-1817	-0-	1987	3	80	4	N	302	363	1			377
							332	9									
01	12102	X	12102	-0-	-0-	-0-	10177	3	130	4	N	1632	1788	1			221
							1795	9									
02	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	11379	3	1668	9	N	1516	1280	1			457
03	13650	X	13650	-0-	-0-	-0-	11981	3	1669	9	N	1517	1636	1			338
04	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	9027	3	1271	9	N	1155	1108	1	42	8	343
05	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					343

SONOMA STATE 18 WELL #: 1 RRCID -> 283874 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10130 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					291

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
GRACE CARTER 56 WELL #: 2H RRCID -> 284024 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 10521 PERF.10670 - 15993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9672	X	7704	-0-	-1968	-0-	6941	3	281	4	N	438	555	0			341
							482	9									
01	9331	X	7650	-0-	-1681	-0-	7195	3	92	4	N	330	29	0			642
							363	9									
02	8428	X	3330	-0-	-5098	-0-	3205	3	125	9	N	114	435	0			321
03	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	8838	3	532	9	N	484	515	0			290
04	8010	X	7537	-0-	-473	-0-	7124	3	413	9	N	375	296	0	9	8	360
05	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					360

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
12	2449	X	1522	-0-	-927	-0-	1272	3	250	9	N	227	187	1			420
01	2294	X	1839	-0-	-455	-0-	1747	3	92	9	N	84					504
02	2016	X	1324	-0-	-692	-0-	1173	3	151	9	N	137	373	1	38	8	230
03	2046	X	1420	-0-	-626	-0-	1303	3	117	9	N	106					336
04	1980	X	1874	-0-	-106	-0-	1450	3	424	9	N	385	361	1			360
05	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					360

RICHMOND 39 WELL #: 1H RRCID -> 284030 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11005 - 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			252
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			252
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252

POCONO 65 WELL #: 1H RRCID -> 284074 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10969 - 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					315

FORTRESS STATE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 284168 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9164 - 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
12	23033	X	-0-	-0-	-23033	-0-					Y	-0-	178	1			1194
01	23033	X	1828	-0-	-21205	-0-	256	1	371	3	Y	1064	1593	1			665
							31	4	1170	9							
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	332	302	1			695
03	775	X	775	-0-	-0-	-0-	157	1	188	4	Y	391	366	1			720
							430	9									
04	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	2032	1	3194	4	Y	1219	477	1	22	8	1440
							1341	9									
05	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					1440

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
TRINITY STATE UNIT 1110 WELL #: 20H RRCID -> 285515 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11078 - 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
12	77483	X	77483	-0-	-0-	-0-	72354	3	356	4	Y	4339	4335	0	13	8	109
							4773	9									
01	63519	X	62400	-0-	-1119	-0-	58803	3	3597	9	Y	3270	3293	0	10	8	76
02	DLQ G-10		40661	-0-	40661	40661	35998	3	2325	4	Y	2125	2116	0	7	8	78
							2338	9									
03	105352	X	64691	-0-	-40661	-0-	60762	3	3929	9	Y	3572	3538	0	4	8	108
04	78570	X	63886	-0-	-14684	-0-	60025	3	3861	9	Y	3510	3520	0	4	8	94
05	77469	X	64861	-0-	-12608	-0-	61280	3	3581	9	Y	3255	3245	0	6	8	98

ST. CLAIR UNIT 2827 WELL #: 11H RRCID -> 285522 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 10554 PERF.10863 - 20716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60357	X	48392	-0-	-11965	-0-	40472	3	7920	9	Y	7200	7279	0	15	8	194
01	58373	X	50428	-0-	-7945	-0-	42188	3	8240	9	Y	7491	7446	0	14	8	225
02	DLQ G-10		27696	-0-	27696	27696	22080	3	971	4	Y	4223	4173	0	18	8	257
							4645	9									
03	69065	X	41369	-0-	-27696	-0-	34298	3	7071	9	Y	6428	6420	0	9	8	256
04	48810	X	42509	-0-	-6301	-0-	35630	3	6879	9	Y	6254	6197	0	11	8	302
05	50437	X	43152	-0-	-7285	-0-	36959	3	6193	9	Y	5630	5671	0	17	8	244

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
12	93682	X	55861	-0-	-37821	-0-	49016	3	39	4	Y	6187	6128	0	12	8	374
							6806	9									
01	68789	X	64452	-0-	-4337	-0-	57104	3	202	4	Y	6496	6548	0	9	8	313
							7146	9									
02	DLQ G-10		37431	-0-	37431	37431	31228	3	1662	4	Y	4128	4029	0	9	8	403
							4541	9									
03	100673	X	63242	-0-	-37431	-0-	54032	3	1083	4	Y	7388	7361	0			430
							8127	9									
04	64830	X	58682	-0-	-6148	-0-	51899	3	6783	9	Y	6166	6441	0	12	8	143
05	64449	X	33958	-0-	-30491	-0-	30354	3	3604	9	Y	3276	3265	0	15	8	139

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
12	52173	X	46252	-0-	-5921	-0-	44037	3	2215	9	N	2014	1979	0	10	8	248
01	51181	X	46171	-0-	-5010	-0-	43967	3	2204	9	N	2004	2138	0	14	8	100
02	45668	X	18485	-0-	-27183	-0-	16123	3	1340	4	N	929	909	0	17	8	103
							1022	9									
03	50723	X	50723	-0-	-0-	-0-	48482	3	2241	9	N	2037	2032	0	5	8	103
04	44760	X	44170	-0-	-590	-0-	42177	3	1993	9	N	1812	1803	0	12	8	100
05	46252	X	NO RPT	-0-	-46252	-0-					N	NO RPT					100

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
12	26257	X	23433	-0-	-2824	-0-	19879	3	688	4	Y	2605	2620	0	10	8	248
							2866	9									
01	26257	X	25183	-0-	-1074	-0-	21796	3	466	4	Y	2655	2687	0	8	8	208
							2921	9									
02	DLQ G-10		13183	-0-	13183	13183	11015	3	696	4	Y	1338	1261	0	9	8	276
							1472	9									
03	40374	X	27191	-0-	-13183	-0-	23311	3	1022	4	Y	2598	2707	0	5	8	162
							2858	9									
04	26160	X	16165	-0-	-9995	-0-	14599	3	1566	9	Y	1424	1503	0	4	8	79
05	25172	X	NO RPT	-0-	-25172	-0-					Y	NO RPT					79

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
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
12	29109	X	28253	-0-	-856	-0-	24790	3	857	4	Y	2369	2347	0	9	8	226
							2606	9									
01	29109	X	27705	-0-	-1404	-0-	24551	3	524	4	Y	2391	2421	0	8	8	188
							2630	9									
02	DLQ G-10		16451	-0-	16451	16451	13972	3	884	4	Y	1450	1329	0	10	8	299
							1595	9									
03	45742	X	29291	-0-	-16451	-0-	25329	3	1111	4	Y	2592	2725	0	4	8	162
							2851	9									
04	27660	X	19444	-0-	-8216	-0-	17567	3	1877	9	Y	1706	1769	0	5	8	94
05	28241	X	NO RPT	-0-	-28241	-0-					Y	NO RPT					94

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
12	37262	X	32353	-0-	-4909	-0-	31227	3	112	4	N	922	908	0	14	8	109
							1014	9									
01	35185	X	31764	-0-	-3421	-0-	30662	3	136	4	N	878	875	0	3	8	109
							966	9									
02	29624	X	13398	-0-	-16226	-0-	12748	3	100	4	N	500	441	0	42	8	126
							550	9									
03	32767	X	29359	-0-	-3408	-0-	28474	3	332	4	N	503	461	0			168
							553	9									
04	31710	X	30200	-0-	-1510	-0-	29376	3	824	9	N	749	755	0			162
05	32364	X	NO RPT	-0-	-32364	-0-					N	NO RPT					162

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
12	18879	X	18806	-0-	-73	-0-	15283	3	3523	9	N	3203	3221	0	4	8	285
01	19344	X	15966	-0-	-3378	-0-	13065	3	2901	9	N	2637	2715	0	3	8	204
02	18312	X	10049	-0-	-8263	-0-	7313	3	500	4	N	2033	1395	0	4	8	838
							2236	9									
03	20274	X	17716	-0-	-2558	-0-	14184	3	3532	9	N	3211	3822	0	1	8	226
04	19620	X	4277	-0-	-15343	-0-	3371	3	906	9	N	824	810	0	8	8	232
05	18817	X	NO RPT	-0-	-18817	-0-					N	NO RPT					232

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
12	54529	X	50096	-0-	-4433	-0-	46106	3	221	4	Y	3426	3516	0	11	8	102
							3769	9									
01	53599	X	49435	-0-	-4164	-0-	45506	3	3929	9	Y	3572	3575	0	10	8	89
02	DLQ G-10		27063	-0-	27063	27063	23462	3	840	4	Y	2510	2314	0	13	8	272
							2761	9									
03	70822	X	43759	-0-	-27063	-0-	40407	3	88	4	Y	2967	3144	0	6	8	89
							3264	9									
04	45690	X	45613	-0-	-77	-0-	42075	3	3538	9	Y	3216	2969	0	7	8	329
05	47213	X	38842	-0-	-8371	-0-	35881	3	2961	9	Y	2692	2904	0	10	8	107

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
12	68324	X	63984	-0-	-4340	-0-	59549	3	358	4	N	3706	3668	0	33	8	128
							4077	9									
01	67673	X	63143	-0-	-4530	-0-	59018	3	151	4	N	3613	3621	0	6	8	114
							3974	9									
02	61124	X	34627	-0-	-26497	-0-	32024	3	582	4	N	1837	1737	0	105	8	109
							2021	9									
03	66185	X	62054	-0-	-4131	-0-	55901	3	2483	4	N	3336	3191	0			254
							3670	9									
04	63360	X	58188	-0-	-5172	-0-	54908	3	3280	9	N	2982	3127	0			109
05	63984	X	59677	-0-	-4307	-0-	56162	3	3515	9	N	3195	3162	0			142

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
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
12	25203	X	21778	-0-	-3425	-0-	18952	3	383	4	Y	2221	2253	0			207
							2443	9									
01	24986	X	21209	-0-	-3777	-0-	18896	3	2313	9	Y	2103	2115	0			195
02	DLQ G-10		8908	-0-	8908	8908	7462	3	405	4	Y	946	937	0			204
							1041	9									
03	29920	X	21012	-0-	-8908	-0-	17397	3	1287	4	Y	2116	2081	0			239
							2328	9									
04	20700	X	19578	-0-	-1122	-0-	17467	3	6	4	Y	1914	1889	0	43	8	221
							2105	9									
05	21390	X	20501	-0-	-889	-0-	18050	3	58	4	Y	2175	2187	0			209
							2393	9									

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
12	36363	X	33884	-0-	-2479	-0-	29489	3	4395	9	N	3995	3910	0	10	8	346
01	35464	X	33184	-0-	-2280	-0-	28851	3	4333	9	N	3939	3903	0	8	8	374
02	32032	X	13963	-0-	-18069	-0-	11757	3	347	4	N	1690	1946	0	9	8	109
							1859	9									
03	35017	X	35017	-0-	-0-	-0-	30914	3	4103	9	N	3730	3579	0	3	8	257
04	33202	X	33202	-0-	-0-	-0-	29081	3	4121	9	N	3746	3475	0	6	8	522
05	33883	X	NO RPT	-0-	-33883	-0-					N	NO RPT					522

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
12	35048	X	35048	-0-	-0-	-0-	31565	3	3483	9	Y	3166	3056	0	10	8	221
01	35311	X	35311	-0-	-0-	-0-	31502	3	307	4	Y	3184	3242	0	8	8	155
							3502	9									
02	31808	X	22586	-0-	-9222	-0-	19213	3	1252	4	Y	1928	1993	0	8	8	82
							2121	9									
03	35826	X	35826	-0-	-0-	-0-	31856	3	603	4	Y	3061	3045	0	6	8	92
							3367	9									
04	35895	X	35895	-0-	-0-	-0-	32389	3	3506	9	Y	3187	3188	0	5	8	86
05	35216	X	NO RPT	-0-	-35216	-0-					Y	NO RPT					86

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
12	18600	X	16921	-0-	-1679	-0-	15433	3	200	4	N	1171	869	0			519
							1288	9									
01	18600	X	17007	-0-	-1593	-0-	15673	3	1334	9	N	1213	1230	0			502
02	16408	X	6682	-0-	-9726	-0-	6110	3	572	9	N	520	665	0			357
03	18199	X	18199	-0-	-0-	-0-	16041	3	920	4	N	1125	969	0			513
							1238	9									
04	20430	X	20430	-0-	-0-	-0-	18889	3	1541	9	N	1401	1475	0	65	8	374
05	17019	X	NO RPT	-0-	-17019	-0-					N	NO RPT					374

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
12	32240	X	29122	-0-	-3118	-0-	26024	3	3098	9	N	2816	2848	0	10	8	246
01	31217	X	24405	-0-	-6812	-0-	20142	3	1697	4	N	2333	2507	0	8	8	64
							2566	9									
02	27888	X	13905	-0-	-13983	-0-	10911	3	1453	4	N	1401	943	0	8	8	514
							1541	9									
03	30151	X	30151	-0-	-0-	-0-	26971	3	3180	9	N	2891	3158	0	4	8	243
04	28890	X	28597	-0-	-293	-0-	25812	3	2785	9	N	2532	2503	0	7	8	265
05	29109	X	NO RPT	-0-	-29109	-0-					N	NO RPT					265

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
12	37324	X	20960	-0-	-16364	-0-	17210	3	3750	9	N	3409	3441	0	18	8	112
01	37231	X	21908	-0-	-15323	-0-	18269	3	3639	9	N	3308	3295	0	8	8	117
02	32928	X	9235	-0-	-23693	-0-	7604	3	30	4	N	1455	1377	0	14	8	181
							1601	9									
03	25017	X	21289	-0-	-3728	-0-	18046	3	3243	9	N	2948	2824	0	7	8	298
04	24242	X	24242	-0-	-0-	-0-	20578	3	3664	9	N	3331	3284	0	8	8	337
05	21917	X	NO RPT	-0-	-21917	-0-					N	NO RPT					337

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
12	48329	X	40978	-0-	-7351	-0-	35230	3	10	4	N	5216	5395	0	5	8	112
							5738	9									
01	46531	X	43843	-0-	-2688	-0-	37344	3	6499	9	N	5908	5900	0	6	8	114
02	44660	X	17079	-0-	-27581	-0-	12897	3	1464	4	N	2471	2464	0	12	8	109
							2718	9									
03	49445	X	42077	-0-	-7368	-0-	35867	3	6210	9	N	5645	5629	0	8	8	117
04	47850	X	40156	-0-	-7694	-0-	34284	3	5872	9	N	5338	5316	0	8	8	131
05	43834	X	NO RPT	-0-	-43834	-0-					N	NO RPT					131

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
12	28309	X	28309	-0-	-0-	-0-	23488	3	4821	9	N	4383	4171	0	19	8	327
01	29216	X	29216	-0-	-0-	-0-	24881	3	4335	9	N	3941	4125	0	17	8	126
02	20647	X	20647	-0-	-0-	-0-	15978	3	1334	4	N	3032	2935	0	19	8	204
							3335	9									
03	29450	X	29450	-0-	-0-	-0-	25449	3	4001	9	N	3637	3664	0	18	8	159
04	30197	X	30197	-0-	-0-	-0-	25947	3	4250	9	N	3864	3859	0	8	8	156
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156

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
12	22857	X	22857	-0-	-0-	-0-	18394	3	4463	9	Y	4057	4057	0	14	8	60
01	24607	X	24607	-0-	-0-	-0-	20038	3	4569	9	Y	4154	4159	0	10	8	45
02	11481	X	11481	-0-	-0-	-0-	9214	3	2267	9	Y	2061	2060	0	7	8	39
03	25991	X	25991	-0-	-0-	-0-	21572	3	4419	9	Y	4017	3998	0	5	8	53
04	28643	X	28643	-0-	-0-	-0-	24147	3	4496	9	Y	4087	4060	0	7	8	73
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

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
12	30305	X	30305	-0-	-0-	-0-	27188	3	35	4	Y	2802	2799	0	11	8	139
							3082	9									
01	30131	X	30131	-0-	-0-	-0-	26794	3	178	4	Y	2872	2836	0	9	8	166
							3159	9									
02	DLQ G-10		19965	-0-	19965	19965	16476	3	1617	4	Y	1702	1696	0	8	8	164
							1872	9									
03	52366	X	32401	-0-	-19965	-0-	28168	3	585	4	Y	3316	3401	0			79
							3648	9									
04	32355	X	32355	-0-	-0-	-0-	29013	3	3342	9	Y	3038	3033	0	8	8	76
*05	32607	X	32607	-0-	-0-	-0-	29301	3	3306	9	Y	3005	2981	0	13	8	87

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
12	55242	X	51266	-0-	-3976	-0-	45839	3	36	4	Y	4901	4784	0	10	8	296
							5391	9									
01	55242	X	54617	-0-	-625	-0-	48718	3	173	4	Y	5205	5243	0	7	8	251
							5726	9									
02	DLQ G-10		33923	-0-	33923	33923	29108	3	1550	4	Y	2968	2922	0	7	8	290
							3265	9									
03	87444	X	53521	-0-	-33923	-0-	48022	3	963	4	Y	4124	4170	0	4	8	240
							4536	9									
04	52662	X	52662	-0-	-0-	-0-	48035	3	4627	9	Y	4206	4340	0	9	8	97
05	51367	X	47512	-0-	-3855	-0-	42419	3	5093	9	Y	4630	4510	0	21	8	196

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
12	40145	X	37761	-0-	-2384	-0-	31517	3	383	4	Y	5328	5198	0	113	8	74
							5861	9									
01	40145	X	38696	-0-	-1449	-0-	32861	3	277	4	Y	5053	5016	0	52	8	59
							5558	9									
02	DLQ G-10		16929	-0-	16929	16929	14431	3	2498	9	Y	2271	2199	0	30	8	101
03	17538	X	609	-0-	-16929	-0-	509	3	24	4	Y	69	163	0			7
							76	9									
04	34770	X	22156	-0-	-12614	-0-	18633	3	285	4	Y	2944	2883	0	21	8	47
							3238	9									
05	35929	X	17059	-0-	-18870	-0-	14336	3	2723	9	Y	2475	2395	0	5	8	122

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
12	31960	X	31960	-0-	-0-	-0-	126	1	26135	3	Y	4108	4055	0	10	8	166
							1180	4	4519	9							
01	31173	X	31173	-0-	-0-	-0-	15	1	26274	3	Y	4261	4233	0	7	8	187
							197	4	4687	9							
02	DLQ G-10		20173	-0-	20173	20173	28	1	14225	3	Y	2335	2255	0	8	8	259
							3351	4	2569	9							
03	53397	X	33224	-0-	-20173	-0-	114	1	28778	3	Y	3932	4057	0	6	8	128
							7	4	4325	9							
04	31264	X	31264	-0-	-0-	-0-	111	1	27326	3	Y	3479	3485	0	4	8	118
							3827	9									
05	31031	X	NO RPT	-0-	-31031	-0-					Y	NO RPT					118

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
12	41237	X	41237	-0-	-0-	-0-	38600	3	106	4	N	2301	2007	1	32	8	1361
							2531	9									
01	40751	X	40751	-0-	-0-	-0-	37174	3	1219	4	N	2144	2414	1	6	8	1085
							2358	9									
02	36764	X	17388	-0-	-19376	-0-	15813	3	471	4	N	1004	1029	1	90	8	970
							1104	9									
03	41230	X	96	-0-	-41134	-0-	96	3			N	-0-					970
04	39900	X	-0-	-0-	-39900	-0-					N	-0-					970
05	41230	X	NO RPT	-0-	-41230	-0-					N	NO RPT					970

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
12	50658	X	50658	-0-	-0-	-0-	43077	3	435	4	Y	6496	6609	0	15	8	167
							7146	9									
01	50165	X	50165	-0-	-0-	-0-	42926	3	7239	9	Y	6581	6550	0	12	8	186
02	DLQ G-10		29215	-0-	29215	29215	24297	3	715	4	Y	3821	3769	0	13	8	225
							4203	9									
03	76203	X	46988	-0-	-29215	-0-	39802	3	144	4	Y	6402	6412	0			215
							7042	9									
04	43767	X	43767	-0-	-0-	-0-	37134	3	6633	9	Y	6030	6025	0	9	8	211
05	43741	X	NO RPT	-0-	-43741	-0-					Y	NO RPT					211

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
12	22196	X	20682	-0-	-1514	-0-	19348	3	1334	9	Y	1213	1251	0	5	8	57
01	22196	X	19715	-0-	-2481	-0-	18149	3	130	4	Y	1305	1283	0	4	8	75
							1436	9									
02	DLQ G-10		12597	-0-	12597	12597	11345	3	449	4	Y	730	722	0	4	8	79
							803	9									
03	32401	X	19804	-0-	-12597	-0-	18682	3	1122	9	Y	1020	1062	0	1	8	36
04	20550	X	19333	-0-	-1217	-0-	18235	3	1098	9	Y	998	997	0	3	8	34
05	20677	X	NO RPT	-0-	-20677	-0-					Y	NO RPT					34

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
12	37944	X	35337	-0-	-2607	-0-	30963	3	312	4	Y	3693	3747	0	9	8	95
							4062	9									
01	37944	X	31462	-0-	-6482	-0-	27647	3	3815	9	Y	3468	3458	0	7	8	98
02	DLQ G-10		19692	-0-	19692	19692	16716	3	492	4	Y	2258	2215	0	8	8	133
							2484	9									
03	52939	X	33247	-0-	-19692	-0-	29210	3	106	4	Y	3574	3587	0			120
							3931	9									
04	33180	X	32769	-0-	-411	-0-	28863	3	3906	9	Y	3551	3542	0	5	8	124
05	34286	X	NO RPT	-0-	-34286	-0-					Y	NO RPT					124

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
12	19468	X	18503	-0-	-965	-0-	16688	3	1815	9	N	1650	1642	0	5	8	181
01	19282	X	18537	-0-	-745	-0-	15105	3	1443	4	N	1808	1793	0	4	8	192
							1989	9									
02	17416	X	7497	-0-	-9919	-0-	5875	3	740	4	N	802	770	0	4	8	220
							882	9									
03	19614	X	19614	-0-	-0-	-0-	17753	3	1861	9	N	1692	1710	0	1	8	201
04	18390	X	17273	-0-	-1117	-0-	15576	3	1697	9	N	1543	1603	0	2	8	139
05	18538	X	NO RPT	-0-	-18538	-0-					N	NO RPT					139

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
12	41168	X	28669	-0-	-12499	-0-	25274	3	3395	9	Y	3086	3120	0	6	8	83
01	40145	X	29757	-0-	-10388	-0-	26168	3	3589	9	Y	3263	3242	0	6	8	98
02	DLQ G-10		19866	-0-	19866	19866	16678	3	733	4	Y	2232	2184	0	10	8	136
							2455	9									
03	48912	X	29046	-0-	-19866	-0-	25489	3	3557	9	Y	3234	3241	0			129
04	31298	X	31298	-0-	-0-	-0-	27636	3	3662	9	Y	3329	3291	0	6	8	161
*05	31302	X	31302	-0-	-0-	-0-	27966	3	3336	9	Y	3033	3054	0	9	8	131

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
12	49538	X	44290	-0-	-5248	-0-	39964	3	4326	9	N	3933	3930	0	15	8	284
01	48670	X	43343	-0-	-5327	-0-	38087	3	1020	4	N	3851	3862	0	14	8	259
							4236	9									
02	42980	X	26901	-0-	-16079	-0-	22919	3	1410	4	N	2338	2359	0	15	8	223
							2572	9									
03	47089	X	44561	-0-	-2528	-0-	40457	3	4104	9	N	3731	3786	0	9	8	159
04	43980	X	42302	-0-	-1678	-0-	38400	3	3902	9	N	3547	3578	0	8	8	120
05	44299	X	NO RPT	-0-	-44299	-0-					N	NO RPT					120

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
12	60977	X	57492	-0-	-3485	-0-	55651	3	1841	9	N	1674	1544	0	7	8	232
01	59303	X	56808	-0-	-2495	-0-	55125	3	1683	9	N	1530	1647	0	6	8	109
02	53340	X	23844	-0-	-29496	-0-	22094	3	966	4	N	713	670	0	7	8	145
							784	9									
03	58621	X	51172	-0-	-7449	-0-	43543	3	6388	4	N	1128	1150	0	3	8	120
							1241	9									
04	56623	X	56623	-0-	-0-	-0-	54899	3	1724	9	N	1567	1422	0	8	8	257
05	57505	X	NO RPT	-0-	-57505	-0-					N	NO RPT					257

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
12	20667	X	20667	-0-	-0-	-0-	19585	3	1082	9	N	984	1031	0			212
01	23150	X	23150	-0-	-0-	-0-	21557	3	1593	9	N	1448	1359	0			301
02	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	9154	3	842	9	N	765	737	0			329
03	27210	X	27210	-0-	-0-	-0-	24652	3	860	4	N	1544	1466	0			407
							1698	9									
04	26775	X	26775	-0-	-0-	-0-	24980	3	1795	9	N	1632	1434	0	64	8	541
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					541

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
12	29326	X	26327	-0-	-2999	-0-	22891	3	3436	9	Y	3124	3177	0	10	8	211
01	29760	X	26843	-0-	-2917	-0-	23579	3	3264	9	Y	2967	3005	0	9	8	164
02	DLQ G-10		10396	-0-	10396	10396	8874	3	1522	9	Y	1384	1287	0	7	8	254
03	39211	X	28815	-0-	-10396	-0-	25585	3	3230	9	Y	2936	2777	0	3	8	410
04	27960	X	25755	-0-	-2205	-0-	22763	3	2992	9	Y	2720	2592	0	6	8	532
05	26846	X	NO RPT	-0-	-26846	-0-					Y	NO RPT					532

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
12	40765	X	40465	-0-	-300	-0-	34	1	35149	3	Y	4802	4600	0	9	8	307
							5282	9									
01	44397	X	44397	-0-	-0-	-0-	39619	3	4778	9	Y	4344	4387	0	8	8	256
02	DLQ G-10		24417	-0-	24417	24417	6	1	20031	3	Y	2851	2977	0	10	8	120
							1244	4	3136	9							
03	62848	X	38431	-0-	-24417	-0-	42	1	33421	3	Y	4516	4421	0			215
							4968	9									
04	44686	X	44686	-0-	-0-	-0-	49	1	39777	3	Y	4418	4430	0	9	8	194
							4860	9									
05	44392	X	NO RPT	-0-	-44392	-0-					Y	NO RPT					194

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 286369 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 9850 - 21643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57164	X	53169	-0-	-3995	-0-	4748	1	23381	3	Y	6302	7053	1			1197
							18108	4	6932	9							
01	57164	X	50998	-0-	-6166	-0-	5766	1	31268	3	Y	5134	5785	1	2	8	544
							8317	4	5647	9							
02	DLQ G-10		27218	-0-	27218	27218	2667	1	13302	3	Y	2423	2688	1			279
							8584	4	2665	9							
03	63778	X	36560	-0-	-27218	-0-	3930	1	21692	3	Y	4921	4069	1	76	8	1055
							5525	4	5413	9							
04	51450	X	43325	-0-	-8125	-0-	5259	1	21977	3	Y	5043	5259	1	71	8	768
							10542	4	5547	9							
05	53165	X	NO RPT	-0-	-53165	-0-					Y	NO RPT					768

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 21H RRCID -> 286370 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9992 - 21839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	109523	X	54041	-0-	-55482	-0-	5005	1	24648	3	Y	4817	4259	1			915
							19089	4	5299	9							
01	109523	X	52126	-0-	-57397	-0-	6154	1	33374	3	Y	3383	3937	1	2	8	359
							8877	4	3721	9							
02	DLQ G-10		36265	-0-	36265	36265	3670	1	18301	3	Y	2258	2357	1			260
							11810	4	2484	9							
03	87422	X	51157	-0-	-36265	-0-	5925	1	32704	3	Y	3816	3199	1	59	8	818
							8330	4	4198	9							
04	57796	X	57796	-0-	-0-	-0-	7554	1	31553	3	Y	3223	3505	1	45	8	491
							15144	4	3545	9							
05	44175	X	NO RPT	-0-	-44175	-0-					Y	NO RPT					491

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
12	28200	X	28200	-0-	-0-	-0-	1014	1	21415	3	Y	3106	2704	1	2	8	782
							2354	4	3417	9							
01	32791	X	32791	-0-	-0-	-0-	1102	1	25164	3	Y	3635	3874	1	1	8	542
							2526	4	3999	9							
02	13214	X	13214	-0-	-0-	-0-	691	1	9531	3	Y	1279	1736	1			85
							1585	4	1407	9							
03	27561	X	27561	-0-	-0-	-0-	1375	1	23323	3	Y	2261	1669	1	72	8	605
							376	4	2487	9							
04	39396	X	39396	-0-	-0-	-0-	1761	1	32802	3	Y	4394	4409	1	90	8	500
							4833	9									
05	32798	X	NO RPT	-0-	-32798	-0-					Y	NO RPT					500

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
12	28427	X	22154	-0-	-6273	-0-	19416	3	2738	9	Y	2489	2519	0	8	8	168
01	28427	X	18672	-0-	-9755	-0-	16257	3	2415	9	Y	2195	2235	0	7	8	121
02	DLQ G-10		7532	-0-	7532	7532	6410	3	1122	9	Y	1020	949	0	5	8	187
03	29366	X	21834	-0-	-7532	-0-	19033	3	2801	9	Y	2546	2376	0	2	8	355
04	21450	X	18532	-0-	-2918	-0-	16373	3	2159	9	Y	1963	1929	0	5	8	384
05	22165	X	NO RPT	-0-	-22165	-0-					Y	NO RPT					384

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
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
12	50375	X	15061	-0-	-35314	-0-	60	1	12340	3	Y	1913	1966	0	4	8	77
							557	4	2104	9							
01	43586	X	18287	-0-	-25299	-0-	9	1	15299	3	Y	2604	2562	0	5	8	114
							115	4	2864	9							
02	DLQ G-10		22691	-0-	22691	22691	31	1	15681	3	Y	3021	2790	0	10	8	335
							3656	4	3323	9							
03	50451	X	27760	-0-	-22691	-0-	90	1	22691	3	Y	4522	4709	0			148
							5	4	4974	9							
04	35460	X	23597	-0-	-11863	-0-	78	1	19387	3	Y	3756	3772	0	4	8	128
							4132	9									
05	25110	X	NO RPT	-0-	-25110	-0-					Y	NO RPT					128

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
12	59129	X	59129	-0-	-0-	-0-	51	1	52012	3	Y	6424	6152	0	12	8	411
							7066	9									
01	58559	X	56718	-0-	-1841	-0-	50175	3	6543	9	Y	5948	5998	0	11	8	350
02	DLQ G-10		35842	-0-	35842	35842	9	1	29844	3	Y	3759	3938	0	13	8	158
							1854	4	4135	9							
03	87413	X	51571	-0-	-35842	-0-	56	1	44941	3	Y	5976	5849	0			285
							6574	9									
04	57210	X	48960	-0-	-8250	-0-	52	1	42543	3	Y	5786	5805	0	12	8	254
							6365	9									
05	59117	X	NO RPT	-0-	-59117	-0-					Y	NO RPT					254

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
12	159867	X	95175	-0-	-64692	-0-	3700	1	78141	3	Y	4314	4058	1	3	8	1086
							8589	4	4745	9							
01	153915	X	84151	-0-	-69764	-0-	3070	1	70097	3	Y	3588	4138	1	1	8	535
							7037	4	3947	9							
02	35467	X	35467	-0-	-0-	-0-	1972	1	27186	3	Y	1625	2052	1			108
							4521	4	1788	9							
03	65264	X	65264	-0-	-0-	-0-	3431	1	58203	3	Y	2447	1823	1	77	8	655
							938	4	2692	9							
04	126030	X	68087	-0-	-57943	-0-	3267	1	60867	3	Y	3594	3766	1	74	8	409
							3953	9									
05	95170	X	NO RPT	-0-	-95170	-0-					Y	NO RPT					409

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
12	37045	X	12453	-0-	-24592	-0-	425	1	8976	3	Y	1877	2033	1	1	8	473
							987	4	2065	9							
01	37045	X	23358	-0-	-13687	-0-	759	1	17325	3	Y	3214	3207	1	1	8	479
							1739	4	3535	9							
02	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	410	1	5656	3	Y	907	1326	1			60
							941	4	998	9							
03	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	497	1	8425	3	Y	1423	1057	1	45	8	381
							136	4	1565	9							
04	35700	X	18837	-0-	-16863	-0-	813	1	15156	3	Y	2607	2637	1	54	8	297
							2868	9									
05	23343	X	NO RPT	-0-	-23343	-0-					Y	NO RPT					297

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
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
12	58156	X	48573	-0-	-9583	-0-	4600	1	22653	3	Y	3433	3303	1			652
							17544	4	3776	9							
01	60915	X	48303	-0-	-12612	-0-	5371	1	29127	3	Y	5507	5573	1	2	8	584
							7747	4	6058	9							
02	DLQ G-10		23031	-0-	23031	23031	2217	1	11054	3	Y	2388	2697	1			275
							7133	4	2627	9							
03	55169	X	32138	-0-	-23031	-0-	3781	1	20871	3	Y	1973	1794	1	31	8	423
							5316	4	2170	9							
04	56820	X	35451	-0-	-21369	-0-	4113	1	18501	3	Y	4174	3904	1	58	8	635
							8246	4	4591	9							
05	48577	X	NO RPT	-0-	-48577	-0-					Y	NO RPT					635

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
12	34937	X	33027	-0-	-1910	-0-	27	1	27665	3	Y	4850	4640	0	9	8	310
							5335	9									
01	34937	X	29809	-0-	-5128	-0-	24896	3	4913	9	Y	4466	4505	0	8	8	263
02	DLQ G-10		21504	-0-	21504	21504	5	1	17197	3	Y	2940	3069	0	10	8	124
							1068	4	3234	9							
03	54238	X	32734	-0-	-21504	-0-	35	1	27859	3	Y	4400	4314	0			210
							4840	9									
04	34200	X	30283	-0-	-3917	-0-	31	1	25535	3	Y	4288	4301	0	9	8	188
							4717	9									
05	33015	X	NO RPT	-0-	-33015	-0-					Y	NO RPT					188

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. (I) GAS 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	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-					60
01	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	164	1	496	3	Y	180	14	1			226
							174	4	198	9							
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	178	1			51
03	132	X	132	-0-	-0-	-0-	97	1	22	3	Y	9	8	1			52
							3	4	10	9							
04	990	N	344	-0-	-646	-0-	107	1	205	3	Y	16	3	8			65
							14	4	18	9							
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

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
12	92708	X	92708	-0-	-0-	-0-	77573	3	6610	4	N	7750	8056	0	30	8	200
							8525	9									
01	70165	X	70165	-0-	-0-	-0-	54400	3	8661	4	N	6458	6242	0	27	8	389
							7104	9									
02	31059	X	31059	-0-	-0-	-0-	24734	3	2552	4	N	3430	2933	0	19	8	867
							3773	9									
03	54766	X	54766	-0-	-0-	-0-	48262	3	6504	9	N	5913	5891	0			889
04	61535	X	61535	-0-	-0-	-0-	55397	3	6138	9	N	5580	5932	0	15	8	522
*05	67802	X	67802	-0-	-0-	-0-	59314	3	1717	4	N	6155	6123	0	26	8	528
							6771	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
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
12	53289	X	43402	-0-	-9887	-0-	34746	3	1009	4	Y	6952	6983	0	12	8	105
							7647	9									
01	51491	X	42373	-0-	-9118	-0-	35156	3	7217	9	Y	6561	6524	0	9	8	133
02	DLQ G-10		23497	-0-	23497	23497	18844	3	385	4	Y	3880	3868	0	13	8	132
							4268	9									
03	60143	X	36646	-0-	-23497	-0-	29855	3	6791	9	Y	6174	6131	0	4	8	171
04	44370	X	37853	-0-	-6517	-0-	30777	3	279	4	Y	6179	6017	0	9	8	324
							6797	9									
05	43400	X	NO RPT	-0-	-43400	-0-					Y	NO RPT					324

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
12	47802	X	35854	-0-	-11948	-0-	30536	3	617	4	Y	4274	4298	0			398
							4701	9									
01	41943	X	34930	-0-	-7013	-0-	30386	3	4544	9	Y	4131	4146	0			383
02	DLQ G-10		14417	-0-	14417	14417	11810	3	641	4	Y	1787	1785	0			385
							1966	9									
03	50487	X	36070	-0-	-14417	-0-	29648	3	2194	4	Y	3844	3795	0			434
							4228	9									
04	32310	X	32083	-0-	-227	-0-	28191	3	10	4	Y	3529	3478	0	78	8	407
							3882	9									
05	33387	X	32786	-0-	-601	-0-	28466	3	92	4	Y	3844	3882	0			369
							4228	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
12	47026	X	47026	-0-	-0-	-0-	42044	3	4982	9	Y	4529	4715	0	14	8	139
01	49210	X	49210	-0-	-0-	-0-	44058	3	5152	9	Y	4684	4538	0	12	8	273
02	DLQ G-10		27399	-0-	27399	27399	24052	3	3347	9	Y	3043	2544	0	16	8	756
03	69639	X	42240	-0-	-27399	-0-	37778	3	82	4	Y	3982	4498	0			240
							4380	9									
04	47610	X	42679	-0-	-4931	-0-	38271	3	4408	9	Y	4007	4004	0	9	8	234
05	49197	X	NO RPT	-0-	-49197	-0-					Y	NO RPT					234

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
12	46686	X	39005	-0-	-7681	-0-	34138	3	163	4	Y	4276	4376	0	14	8	127
							4704	9									
01	44485	X	37785	-0-	-6700	-0-	32964	3	4821	9	Y	4383	4388	0	12	8	110
02	DLQ G-10		20452	-0-	20452	20452	17325	3	620	4	Y	2279	2131	0	11	8	247
							2507	9									
03	58364	X	37912	-0-	-20452	-0-	33167	3	73	4	Y	4247	4357	0	9	8	128
							4672	9									
04	35981	X	35981	-0-	-0-	-0-	30974	3	5007	9	Y	4552	4205	0	10	8	465
05	37107	X	33500	-0-	-3607	-0-	29188	3	4312	9	Y	3920	4215	0	15	8	155

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
12	41091	X	41091	-0-	-0-	-0-	1476	1	34444	3	Y	4304	4178	0	92	8	60
							437	4	4734	9							
01	43127	X	43127	-0-	-0-	-0-	1300	1	36618	3	Y	4445	4407	0	46	8	52
							319	4	4890	9							
02	DLQ G-10		19749	-0-	19749	19749	672	1	16829	3	Y	2044	1978	0	27	8	91
							2248	9									
03	35281	X	15532	-0-	-19749	-0-	1154	1	12613	3	Y	1025	1011	0			105
							637	4	1128	9							
04	41730	X	36857	-0-	-4873	-0-	224	1	32297	3	Y	3490	3514	0	25	8	56
							497	4	3839	9							
05	43121	X	42478	-0-	-643	-0-	38472	3	4006	9	Y	3642	3511	0	7	8	180

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
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. (I) GAS 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	130789	X	85969	-0-	-44820	-0-	3504	1	61485	3	Y	5120	5186	1			482
							15348	4	5632	9							
01	124744	X	76285	-0-	-48459	-0-	3534	1	53424	3	Y	4723	4963	1	1	8	241
							14132	4	5195	9							
02	DLQ G-10		26297	-0-	26297	26297	1685	1	18602	3	Y	1854	2050	1			45
							3971	4	2039	9							
03	106761	X	80464	-0-	-26297	-0-	3801	1	56340	3	Y	4288	3819	1	36	8	478
							15606	4	4717	9							
04	77584	X	77584	-0-	-0-	-0-	4179	1	66200	3	Y	4243	4173	1	35	8	513
							2538	4	4667	9							
05	27683	X	NO RPT	-0-	-27683	-0-					Y	NO RPT					513

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. (I) GAS 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	65441	X	62490	-0-	-2951	-0-	2333	1	40937	3	Y	8183	8165	1			770
							10219	4	9001	9							
01	65441	X	57138	-0-	-8303	-0-	2400	1	36286	3	Y	8048	8406	1	1	8	411
							9599	4	8853	9							
02	DLQ G-10		21716	-0-	21716	21716	1273	1	14061	3	Y	3073	3409	1			75
							3002	4	3380	9							
03	75919	X	54203	-0-	-21716	-0-	2299	1	34074	3	Y	7629	6790	1	64	8	850
							9438	4	8392	9							
04	53853	X	53853	-0-	-0-	-0-	2636	1	41751	3	Y	7151	7078	1	59	8	864
							1600	4	7866	9							
05	20677	X	NO RPT	-0-	-20677	-0-					Y	NO RPT					864

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. (I) GAS 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	118606	X	88729	-0-	-29877	-0-	3631	1	63714	3	Y	4982	4998	1			469
							15904	4	5480	9							
01	113212	X	76178	-0-	-37034	-0-	3505	1	52982	3	Y	5160	5365	1	1	8	263
							14015	4	5676	9							
02	DLQ G-10		29324	-0-	29324	29324	1899	1	20972	3	Y	1796	2015	1			44
							4477	4	1976	9							
03	107575	X	78251	-0-	-29324	-0-	3755	1	55662	3	Y	3105	2777	1	26	8	346
							15418	4	3416	9							
04	80734	X	80734	-0-	-0-	-0-	4408	1	69835	3	Y	3467	3366	1	28	8	419
							2677	4	3814	9							
05	41974	X	NO RPT	-0-	-41974	-0-					Y	NO RPT					419

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
12	28365	X	2379	-0-	-25986	-0-	1556	1	787	4	Y	33					305
							36	9									
01	12276	X	10272	-0-	-2004	-0-	2002	1	6066	3	Y	69	72	1			302
							2128	4	76	9							
02	DLQ G-10		2809	-0-	2809	2809	640	1	399	3	Y	39	237	1			104
							1727	4	43	9							
03	6569	X	3760	-0-	-2809	-0-	2981	1	671	3	Y	2	16	1			90
							106	4	2	9							
04	9930	X	7410	-0-	-2520	-0-	2401	1	4606	3	Y	77	15	8			152
							318	4	85	9							
05	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					Y	NO RPT					152

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
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
12	43183	X	205	-0-	-42978	-0-	87	1	44	4	Y	67					949
							74	9									
01	24087	X	10118	-0-	-13969	-0-	1857	1	5627	3	Y	600	225	1			1324
							1974	4	660	9							
02	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	562	1	351	3	Y	591	1039	1			876
							1517	4	650	9							
03	549	X	549	-0-	-0-	-0-	420	1	94	3	Y	18	134	1			760
							15	4	20	9							
04	9780	X	4522	-0-	-5258	-0-	1278	1	2452	3	Y	566	110	8			1216
							169	4	623	9							
05	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					Y	NO RPT					1216

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
12	59859	X	59859	-0-	-0-	-0-	55099	3	70	4	Y	4264	4257	0	16	8	211
							4690	9									
01	57877	X	57131	-0-	-746	-0-	52139	3	347	4	Y	4223	4176	0	14	8	244
							4645	9									
02	DLQ G-10		37435	-0-	37435	37435	31568	3	3098	4	Y	2517	2507	0	11	8	243
							2769	9									
03	91075	X	53640	-0-	-37435	-0-	48510	3	1008	4	Y	3747	3894	0	7	8	89
							4122	9									
04	59820	X	57047	-0-	-2773	-0-	52997	3	4050	9	Y	3682	3669	0	10	8	92
05	59861	X	46276	-0-	-13585	-0-	42846	3	3430	9	Y	3118	3106	0	13	8	91

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
12	106888	X	82450	-0-	-24438	-0-	75272	3	96	4	Y	6438	6430	0	24	8	319
							7082	9									
01	106888	X	80179	-0-	-26709	-0-	72845	3	484	4	Y	6227	6165	0	21	8	360
							6850	9									
02	96544	X	42199	-0-	-54345	-0-	35014	3	3436	4	Y	3408	3424	0	15	8	329
							3749	9									
03	82460	X	38771	-0-	-43689	-0-	34274	3	712	4	Y	3441	3688	0			82
							3785	9									
04	79800	X	53093	-0-	-26707	-0-	48238	3	4855	9	Y	4414	4373	0	12	8	111
05	82460	X	63448	-0-	-19012	-0-	58150	3	5298	9	Y	4816	4767	0	20	8	140

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
12	134974	X	46937	-0-	-88037	-0-	31	1	39110	2	Y	7087	7086	0	32	8	108
							7796	9									
01	134974	X	84593	-0-	-50381	-0-	31	1	70780	2	Y	12529	12474	0	36	8	127
							13782	9									
02	DLQ G-10		56421	-0-	56421	56421	14	1	46881	2	Y	8660	8529	0	38	8	220
							9526	9									
03	143144	X	86723	-0-	-56421	-0-	20	1	73469	2	Y	12031	12029	0	15	8	207
							13234	9									
04	94560	X	94560	-0-	-0-	-0-	30	1	81190	2	Y	12127	12106	0	20	8	208
							13340	9									
05	84599	X	NO RPT	-0-	-84599	-0-					Y	NO RPT					208

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50034	X	43094	-0-	-6940	-0-	37321	3	5773	9	Y	5248	5062	0	17	8	366
01	43617	X	42883	-0-	-734	-0-	36837	3	359	4	Y	5170	5271	0	13	8	252
							5687	9									
02	39396	X	29084	-0-	-10312	-0-	24125	3	1572	4	Y	3079	3189	0	12	8	130
							3387	9									
03	43090	X	41119	-0-	-1971	-0-	35614	3	675	4	Y	4391	4380	0	9	8	132
							4830	9									
04	41700	X	39688	-0-	-2012	-0-	35071	3	4617	9	Y	4197	4208	0	7	8	114
05	43090	X	NO RPT	-0-	-43090	-0-					Y	NO RPT					114

TRINITY STATE UNIT 1110 WELL #: 22H RRCID -> 288284 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10484 - 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
12	173631	X	110209	-0-	-63422	-0-	100146	3	492	4	Y	8701	8704	0	26	8	219
							9571	9									
01	153636	X	96177	-0-	-57459	-0-	88267	3	7910	9	Y	7191	7222	0	21	8	167
02	DLQ G-10		60856	-0-	60856	60856	52730	3	3409	4	Y	4288	4283	0	15	8	157
							4717	9									
03	155953	X	95097	-0-	-60856	-0-	87784	3	7313	9	Y	6648	6603	0			202
04	116190	X	69812	-0-	-46378	-0-	64597	3	5215	9	Y	4741	4810	0	6	8	127
05	110205	X	82497	-0-	-27708	-0-	76051	3	6446	9	Y	5860	5799	0	11	8	177

SANSOM 3875 ALLOC C WELL #: 23H RRCID -> 288285 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 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
12	123597	X	51312	-0-	-72285	-0-	31	1	44688	2	Y	5994	5986	0	27	8	91
							6593	9									
01	120528	X	57639	-0-	-62889	-0-	31	1	49481	2	Y	7388	7383	0	21	8	75
							8127	9									
02	DLQ G-10		38159	-0-	38159	38159	14	1	33295	2	Y	4409	4353	0	19	8	112
							4850	9									
03	94306	X	56147	-0-	-38159	-0-	20	1	47594	2	Y	7757	7725	0	10	8	134
							8533	9									
04	95430	X	66738	-0-	-28692	-0-	30	1	58600	2	Y	7371	7366	0	12	8	127
							8108	9									
05	57629	X	NO RPT	-0-	-57629	-0-					Y	NO RPT					127

LOVELACE STATE UNIT A912 WELL #: 31H RRCID -> 288297 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10608 - 17789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	95046	X	52170	-0-	-42876	-0-	45223	3	222	4	Y	6114	6119	0	18	8	154
							6725	9									
01	80383	X	47729	-0-	-32654	-0-	41643	3	6086	9	Y	5533	5542	0	16	8	129
02	DLQ G-10		25604	-0-	25604	25604	20825	3	1347	4	Y	3120	3124	0	11	8	114
							3432	9									
03	65164	X	39560	-0-	-25604	-0-	34474	3	5086	9	Y	4624	4598	0			140
04	55320	X	49706	-0-	-5614	-0-	43516	3	6190	9	Y	5627	5609	0	7	8	151
05	52173	X	46736	-0-	-5437	-0-	40812	3	5924	9	Y	5385	5363	0	10	8	163

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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
GRIFFIN STATE UNIT 1922 WELL #: 11H RRCID -> 288320 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 10280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN 2 ALLOC B WELL #: 12H RRCID -> 288326 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10929 - 17526

12	79577	X	38480	-0-	-41097	-0-	34400	3	4080	9	Y	3709	3678	0	12	8	259
01	73098	X	46624	-0-	-26474	-0-	41436	3	404	4	Y	4349	4385	0	11	8	212
							4784	9									
02	62300	X	34256	-0-	-28044	-0-	28629	3	1866	4	Y	3419	3473	0	13	8	145
							3761	9									
03	68820	X	52524	-0-	-16296	-0-	46198	3	875	4	Y	4955	4941	0	10	8	149
							5451	9									
04	64710	X	47141	-0-	-17569	-0-	42561	3	4580	9	Y	4164	4193	0	7	8	113
05	46624	X	NO RPT	-0-	-46624	-0-					Y	NO RPT					113

GRIFFIN-BUSH STATE 1922 ALLOC A WELL #: 12H RRCID -> 288348 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 10426 PERF. N/A

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC D WELL #: 22H RRCID -> 288360 COMPL. DATE 06/01/2020 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11228 - 21837

12	77841	X	76795	-0-	-1046	-0-	31	1	68702	2	Y	7329	7265	0	33	8	111
							8062	9									
01	77841	X	69535	-0-	-8306	-0-	31	1	62171	2	Y	6666	6690	0	19	8	68
							7333	9									
02	DLQ G-10		54556	-0-	54556	54556	14	1	49076	2	Y	4969	4889	0	22	8	126
							5466	9									
03	111716	X	57160	-0-	-54556	-0-	20	1	51762	2	Y	4889	4925	0	6	8	84
							5378	9									
04	82740	X	43193	-0-	-39547	-0-	30	1	39763	2	Y	3091	3117	0	5	8	53
							3400	9									
05	76787	X	NO RPT	-0-	-76787	-0-					Y	NO RPT					53

ALLISON 36-54 ALLOC A WELL #: 10 H RRCID -> 288448 COMPL. DATE 02/16/2020 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10798 - 18981

12	140275	X	53430	-0-	-86845	-0-	47170	3	530	4	N	5209	5279	0	10	8	117
							5730	9									
01	63023	X	51792	-0-	-11231	-0-	45870	3	5922	9	N	5384	5224	0	8	8	269
02	56924	X	28083	-0-	-28841	-0-	24529	3	968	4	N	2351	2485	0	10	8	125
							2586	9									
03	59024	X	53382	-0-	-5642	-0-	47949	3	5433	9	N	4939	4950	0	3	8	111
04	55200	X	46873	-0-	-8327	-0-	41883	3	4990	9	N	4536	4527	0	6	8	114
05	53444	X	NO RPT	-0-	-53444	-0-					N	NO RPT					114

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
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
12	35185	X	29908	-0-	-5277	-0-	25739	3	748	4	Y	3110	3075	0	5	8	47
							3421	9									
01	35185	X	31443	-0-	-3742	-0-	27991	3	3452	9	Y	3138	3118	0	4	8	63
02	DLQ G-10		13103	-0-	13103	13103	11252	3	230	4	Y	1474	1482	0	5	8	50
							1621	9									
03	36014	X	22911	-0-	-13103	-0-	20047	3	2864	9	Y	2604	2580	0	2	8	72
04	30420	X	25241	-0-	-5179	-0-	22160	3	201	4	Y	2618	2549	0	4	8	137
							2880	9									
05	31434	X	NO RPT	-0-	-31434	-0-					Y	NO RPT					137

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
12	108159	X	61878	-0-	-46281	-0-	54988	3	270	4	Y	6018	6018	0	18	8	151
							6620	9									
01	92535	X	57789	-0-	-34746	-0-	51762	3	6027	9	Y	5479	5486	0	16	8	128
02	DLQ G-10		37035	-0-	37035	37035	31448	3	2033	4	Y	3231	3230	0	11	8	118
							3554	9									
03	86114	X	49079	-0-	-37035	-0-	44544	3	4535	9	Y	4123	4116	0			125
04	64890	X	53274	-0-	-11616	-0-	48034	3	5240	9	Y	4764	4755	0	6	8	128
05	61876	X	52856	-0-	-9020	-0-	47552	3	5304	9	Y	4822	4795	0	9	8	146

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
12	84367	X	84367	-0-	-0-	-0-	70969	3	13398	9	Y	12180	12181	0	42	8	180
01	83191	X	83191	-0-	-0-	-0-	69761	3	13430	9	Y	12209	12229	0	29	8	131
02	74228	X	55882	-0-	-18346	-0-	47698	3	8184	9	Y	7440	7408	0	24	8	139
03	82181	X	74410	-0-	-7771	-0-	62614	3	11796	9	Y	10724	10710	0	13	8	140
04	79530	X	78231	-0-	-1299	-0-	66396	3	11835	9	Y	10759	10688	0	19	8	192
05	82181	X	NO RPT	-0-	-82181	-0-					Y	NO RPT					192

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
12	49972	X	40332	-0-	-9640	-0-	35751	3	1038	4	Y	3221	3253	0	6	8	48
							3543	9									
01	53661	X	37743	-0-	-15918	-0-	34511	3	3232	9	Y	2938	2923	0	4	8	59
02	DLQ G-10		34346	-0-	34346	34346	30974	3	632	4	Y	2491	2457	0	8	8	85
							2740	9									
03	73620	X	39274	-0-	-34346	-0-	35767	3	3507	9	Y	3188	3183	0	2	8	88
04	48090	X	33085	-0-	-15005	-0-	30240	3	274	4	Y	2337	2300	0	3	8	122
							2571	9									
05	40331	X	NO RPT	-0-	-40331	-0-					Y	NO RPT					122

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
12	36487	X	28453	-0-	-8034	-0-	25494	3	2959	9	Y	2690	2700	0	6	8	73
01	33148	X	33148	-0-	-0-	-0-	30133	3	3015	9	Y	2741	2727	0	5	8	82
02	DLQ G-10		18993	-0-	18993	18993	16610	3	731	4	Y	1502	1487	0	6	8	91
							1652	9									
03	38136	X	19143	-0-	-18993	-0-	16742	3	2401	9	Y	2183	2187	0			87
04	32070	X	31423	-0-	-647	-0-	28530	3	2893	9	Y	2630	2585	0	5	8	127
*05	33179	X	33179	-0-	-0-	-0-	29856	3	3323	9	Y	3021	3008	0	9	8	131

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
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
12	146723	X	115144	-0-	-31579	-0-	31	1	99469	2	Y	14222	14094	0	64	8	215
							15644	9									
01	146723	X	104162	-0-	-42561	-0-	31	1	90972	2	Y	11963	12023	0	34	8	121
							13159	9									
02	DLQ G-10		42080	-0-	42080	42080	14	1	36983	2	Y	4621	4605	0	20	8	117
							5083	9									
03	117362	X	75282	-0-	-42080	-0-	20	1	66188	2	Y	8249	8214	0	10	8	142
							9074	9									
04	124770	X	73730	-0-	-51040	-0-	30	1	65094	2	Y	7824	7819	0	13	8	134
							8606	9									
05	115134	X	NO RPT	-0-	-115134	-0-					Y	NO RPT					134

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
12	107849	X	76950	-0-	-30899	-0-	67814	3	9136	9	Y	8305	8322	0	29	8	123
01	107849	X	72525	-0-	-35324	-0-	63963	3	8562	9	Y	7784	7804	0	19	8	84
02	95732	X	37541	-0-	-58191	-0-	33156	3	4385	9	Y	3986	3982	0	13	8	75
03	92256	X	38539	-0-	-53717	-0-	33963	3	4576	9	Y	4160	4176	0	5	8	54
04	82830	X	47945	-0-	-34885	-0-	41922	3	6023	9	Y	5475	5421	0	10	8	98
05	76942	X	NO RPT	-0-	-76942	-0-					Y	NO RPT					98

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
12	288393	X	110187	-0-	-178206	-0-	96886	3	13301	9	Y	12092	12103	0	42	8	179
01	288393	X	105107	-0-	-183286	-0-	93456	3	11651	9	Y	10592	10632	0	25	8	114
02	104748	X	65657	-0-	-39091	-0-	58210	3	7447	9	Y	6770	6735	0	22	8	127
03	115971	X	92511	-0-	-23460	-0-	81842	3	10669	9	Y	9699	9687	0	12	8	127
04	109680	X	70122	-0-	-39558	-0-	62840	3	7282	9	Y	6620	6617	0	12	8	118
05	110174	X	NO RPT	-0-	-110174	-0-					Y	NO RPT					118

RICHMOND W STATE 4239 A-B WELL #: 71H RRCID -> 290138 COMPL. DATE 01/15/2020 TOTAL DEPTH 10740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		12232	-0-	12232	12232	9330	3	99	4	N	2548	2373	0	1	8	174
							2803	9									
02	SHUT IN		45031	-0-	45031	57263	33318	3	815	4	N	9907	9933	0	24	8	124
							10898	9									
03	14B2 EXT		102966	-0-	102966	160229	78527	3	1924	4	N	20468	20378	0	67	8	147
							22515	9									
04	14B2 EXT		112798	-0-	112798	273027	91486	3	287	4	N	19114	19019	0	27	8	215
							21025	9									
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	273027					N	NO RPT					215

RICHMOND W STATE 4239 A-C WELL #: 72H RRCID -> 290139 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		7483	-0-	7483	7483	6009	3	64	4	N	1282	1194	0	1	8	87
							1410	9									
02	SHUT IN		32433	-0-	32433	39916	24907	3	609	4	N	6288	6281	0	15	8	79
							6917	9									
03	14B2 EXT		70771	-0-	70771	110687	55823	3	1368	4	N	12345	12294	0	41	8	89
							13580	9									
04	14B2 EXT		61614	-0-	61614	172301	51082	3	160	4	N	9429	9399	0	13	8	106
							10372	9									
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	172301					N	NO RPT					106

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
RICHMOND W STATE 4239 A-D WELL #: 73H RRCID -> 290140 COMPL. DATE 02/11/2020 TOTAL DEPTH 11277 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		11041	-0-	11041	11041	9373	3	100	4	N	1425	1327	0	1	8	97
							1568	9									
02	SHUT IN		44354	-0-	44354	55395	35863	3	877	4	N	6922	6915	0	17	8	87
							7614	9									
03	SHUT IN		84938	-0-	84938	140333	69851	3	1712	4	N	12159	12119	0	40	8	87
							13375	9									
04	14B2 EXT		78914	-0-	78914	219247	67978	3	213	4	N	9748	9711	0	14	8	110
							10723	9									
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	219247					N	NO RPT					110

BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 10H RRCID -> 290175 COMPL. DATE 03/31/2020 TOTAL DEPTH 10420 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 11H RRCID -> 290176 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 10909 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 12H RRCID -> 290177 COMPL. DATE 04/13/2020 TOTAL DEPTH 10569 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 20H RRCID -> 290178 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 10449 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 21H RRCID -> 290179 COMPL. DATE 03/07/2020 TOTAL DEPTH 10940 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 22H RRCID -> 290181 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND W STATE 4239 A-A WELL #: 70H RRCID -> 290182 COMPL. DATE 12/26/2019 TOTAL DEPTH 10576 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		19651	-0-	19651	19651	13893 5610	3 9	148	4	N	5100	4750	0	2	8	348
02	14B2 EXT		64620	-0-	64620	84271	47301 16162	3 9	1157	4	N	14693	14820	0	36	8	185
03	14B2 EXT		128476	-0-	128476	212747	99334 26708	3 9	2434	4	N	24280	24211	0	80	8	174
04	14B2 EXT		99194	-0-	99194	311941	81622 17316	3 9	256	4	N	15742	15717	0	22	8	177
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	311941					N	NO RPT					177

HAYES STATE UNIT WELL #: 41H RRCID -> 290453 COMPL. DATE 10/25/2020 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 10600 - 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
12			0	110249	-0-	110249	269956	91451 6758	3 9	18798	9	Y	17089	17088	0	6	8	339
01			0	72205	-0-	72205	342161	60492	3	11713	9	Y	10648	10697	0			290
02	381501	X	39340	-0-	-342161	-0-	31392	3	1190	4	Y	6144	6199	0	5	8	230
03	133331	X	69558	-0-	-63773	-0-	58482	3	11076	9	Y	10069	10135	0	3	8	161
04	129030	X	52316	-0-	-76714	-0-	43985	3	8331	9	Y	7574	7524	0	5	8	206
05	133331	X	NO RPT	-0-	-133331	-0-					Y	NO RPT					206

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
12			0	94615	-0-	94615	228846	77199	3	17416	9	Y	15833	15833	0	6	8	314
01			0	57849	-0-	57849	286695	47611	3	10238	9	Y	9307	9367	0			254
02	326025	X	39330	-0-	-286695	-0-	31301 6842	3 9	1187	4	Y	6220	6235	0	6	8	233
03	112654	X	58554	-0-	-54100	-0-	48755	3	9799	9	Y	8908	8996	0	2	8	143
04	109020	X	46075	-0-	-62945	-0-	38255	3	7820	9	Y	7109	7054	0	5	8	193
05	112654	X	NO RPT	-0-	-112654	-0-					Y	NO RPT					193

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
12			0	101914	-0-	101914	221284	83444	3	18470	9	Y	16791	16831	0			412
01			0	84803	-0-	84803	306087	70717 14007	3 9	79	4	Y	12734	12955	0	5	8	186
02	365637	X	59550	-0-	-306087	-0-	49699 9622	3 9	229	4	Y	8747	8655	0	20	8	258
03	104893	X	104893	-0-	-0-	-0-	88180	3	16713	9	Y	15194	15172	0	19	8	261
*04	99750	X	90426	-0-	-9324	-0-	76059	3	14367	9	Y	13061	12723	0	25	8	313
05	103075	X	NO RPT	-0-	-103075	-0-					Y	NO RPT					313

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
12	186	N	155	-0-	-31	-0-	152	3	3	9	N	3					256
01	186	N	155	-0-	-31	-0-	135	3	20	9	N	18					274
02	224	N	116	-0-	-108	-0-	76	3	40	9	N	36					310
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	513	3	35	9	N	32					342
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	178	3	18	9	N	16					358
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					358

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
12	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3024	3	69	9	N	63	350	1			439
01	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4000	3	196	9	N	178					617
02	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					617
03	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1010	3	11	9	N	10					627
04	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	2867	3	150	9	N	136					763
*05	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4188	3	32	9	N	29	1	8			791

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
12	2604	X	8	-0-	-2596	-0-	8	3			N	-0-					106
01	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					106
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	178	3	32	9	N	29					135
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	77	3	6	9	N	5					140
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					164
*05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	1864	3	224	9	N	204					368

OATMAN C18-25 WELL #: 1H RRCID -> 267806 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2016	3	14	9	N	13	362	1			111
01	1116	N	1	-0-	-1115	-0-	1	3			N	-0-					111
02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					111
03	1364	N	1067	-0-	-297	-0-	1065	3	2	9	N	2					113
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	505	3	59	9	N	54					167
*05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1055	3	153	9	N	139	181	1	1	8	124

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
12	430	X	430	-0-	-0-	-0-	26	3	404	9	N	367	535	1	1	8	587
01	318	X	318	-0-	-0-	-0-	15	3	303	9	N	275	352	1			510
02	98	X	98	-0-	-0-	-0-	7	3	91	9	N	83					593
03	766	X	766	-0-	-0-	-0-	393	3	373	9	N	339	694	1			238
04	509	X	509	-0-	-0-	-0-	149	3	360	9	N	327	174	1			391
*05	394	X	394	-0-	-0-	-0-	44	3	350	9	N	318	525	1	1	8	183

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
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
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					249
01	496	N	101	-0-	-395	-0-	80	3	21	9	N	19					268
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					268
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	29	3	9	9	N	8					276
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	427	3	74	9	N	67					343
*05	465	N	293	-0-	-172	-0-	293	3			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
12	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3629	3	348	9	N	316	882	1	1	8	138
01	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	3715	3	399	9	N	363					501
02	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	2880	3	627	9	N	570	528	1	1	8	542
03	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					542
*04	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	452	1	3324	3	N	210	3	8			749
							231	9									
*05	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	208	1	1444	3	N	150	350	1	2	8	547
							165	9									

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
12	62	X	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					427
01	1240	X	27	-0-	-1213	-0-	27	3			N	-0-					427
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					427
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	113	3	1	9	N	1					428
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	452	1	64	3	N	20					448
							22	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					448

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
12	10912	X	7695	-0-	-3217	-0-	7400	3	295	9	Y	268	253	1	4	8	526
01	10912	X	10707	-0-	-205	-0-	10241	3	466	9	Y	424	591	1	1	8	358
02	9856	X	7082	-0-	-2774	-0-	6616	3	466	9	Y	424	435	1	1	8	346
03	10199	X	9659	-0-	-540	-0-	9220	3	439	9	Y	399	224	1			521
04	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	440	1	9835	3	Y	874	395	1	6	8	994
							961	9									
*05	10695	X	10335	-0-	-360	-0-	467	1	9507	3	Y	328	761	1	3	8	558
							361	9									

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
12	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	16	72	1	1	8	89
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	89	1			-0-
02	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2156	3	451	9	Y	410	75	1			335
03	2263	X	9	-0-	-2254	-0-	7	3	2	9	Y	2	217	1			120
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-	91	1			29
05	2883	X	17	-0-	-2866	-0-	7	3	10	9	Y	9	29	1			9

HONEY BADGER 54-T4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270063 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10933 PERF. 12991 - 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
12	4619	X	16	-0-	-4603	-0-	14	3	2	9	N	2					201
01	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					201
02	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4102	3	50	9	N	45					246
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					246
04	53	X	53	-0-	-0-	-0-	30	3	23	9	N	21					267
05	4588	X	178	-0-	-4410	-0-	166	3	12	4	N	-0-					267

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077

OATMAN C19-4A WELL #: 4H RRCID -> 270170 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11012 - 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
12	3906	X	3519	-0-	-387	-0-	3318	3	201	9	Y	183	23	1			208
01	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-	207	1			1
02	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2120	3	251	9	Y	228	42	1			187
03	3534	X	1890	-0-	-1644	-0-	1685	3	205	9	Y	186	121	1			252
04	3420	X	543	-0-	-2877	-0-	12	1	530	3	Y	1	191	1	1	8	61
							1	9									
*05	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	66	125	1	1	8	1

DONALDSON 4-54 WELL #: 1H RRCID -> 270250 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10924 - 15129

12	15934	X	14785	-0-	-1149	-0-	14506	3	279	9	N	254	203	0	4	8	290
01	15934	X	14414	-0-	-1520	-0-	14158	3	256	9	N	233	166	0	2	8	355
02	14392	X	7319	-0-	-7073	-0-	7100	3	219	9	N	199	226	0	1	8	327
03	15035	X	13452	-0-	-1583	-0-	13236	3	216	9	N	196	158	0	2	8	363
04	14550	X	10985	-0-	-3565	-0-	451	1	10313	3	N	201	154	0	5	8	405
							221	9									
*05	15341	X	15341	-0-	-0-	-0-	467	1	14645	3	N	208	238	0	5	8	370
							229	9									

FOLK 4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270389 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10697 - 15416

12	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	1736	3	407	9	N	370	1	8			906
01	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2229	3	397	9	N	361	751	1			516
02	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	1309	3	318	9	N	289	354	1			451
03	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2083	3	293	9	N	266	319	1			398
04	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	1686	3	359	9	N	326	2	8			722
*05	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1509	3	243	9	N	221	545	1	1	8	397

ROLWING 4-33 WELL #: 2H RRCID -> 270390 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10760 - 15508

12	1178	X	962	-0-	-216	-0-	872	3	90	9	N	82					841
01	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2346	3	323	9	N	294	542	1			593
02	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	3810	3	473	9	N	430	178	1			845
03	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4287	3	157	9	N	143	356	1			632
04	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5587	3	55	9	N	50					682
*05	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3184	3	34	9	N	31	1	8			712

HEAGNEY 4-48 WELL #: 1H RRCID -> 270391 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10685 - 15269

12	3627	X	3347	-0-	-280	-0-	3108	3	239	9	N	217	15	8			634
01	3503	X	3377	-0-	-126	-0-	3173	3	204	9	N	185	350	1			469
02	3164	X	2519	-0-	-645	-0-	2363	3	156	9	N	142					611
03	3410	X	2176	-0-	-1234	-0-	1921	3	62	4	N	175	354	1			432
							193	9									
04	3300	X	2697	-0-	-603	-0-	417	1	2034	3	N	224	179	1	2	8	475
							246	9									
*05	3379	X	2906	-0-	-473	-0-	465	1	2228	3	N	194	178	1	2	8	489
							213	9									

ESSMAN C9-20 WELL #: 1H RRCID -> 270566 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10402 - 15059

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077

KNIGHT 4-51 WELL #: 1H RRCID -> 271644 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10932 - 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
12	18374	X	18374	-0-	-0-	-0-	17825	3	549	9	N	499	532	1	3	8	316
01	21049	X	21049	-0-	-0-	-0-	20592	3	457	9	N	415	535	1	2	8	194
02	13524	X	13524	-0-	-0-	-0-	13137	3	387	9	N	352	178	1	1	8	367
03	20070	X	20070	-0-	-0-	-0-	19507	3	563	9	N	512	373	1	2	8	504
04	19999	X	19999	-0-	-0-	-0-	19490	3	509	9	N	463	546	1	4	8	417
*05	19747	X	19747	-0-	-0-	-0-	19244	3	503	9	N	457	548	1	5	8	321

EGGERS 4-31 WELL #: 3H RRCID -> 271715 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11206 - 15243

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
*04	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	1			N	-0-					238
*05	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	1			N	-0-					238

ULMER 4-61 WELL #: 1V RRCID -> 271828 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 11655 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCAFEE C17-21 WELL #: 1H RRCID -> 274149 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	16054	X	16054	-0-	-0-	-0-	15775	3	279	9	N	254	305	0	4	8	226
01	16174	X	16174	-0-	-0-	-0-	15546	3	628	9	N	571	451	0	2	8	344
02	13972	X	12150	-0-	-1822	-0-	11453	3	697	9	N	634	711	0	2	8	265
03	16058	X	14116	-0-	-1942	-0-	13237	3	879	9	N	799	775	0	2	8	287
04	15660	X	12402	-0-	-3258	-0-	452	1	11444	3	N	460	447	0	5	8	295
							506	9									
*05	16182	X	15387	-0-	-795	-0-	467	1	14120	3	N	727	686	0	8	8	328
							800	9									

NINJA 4-50 49 WELL #: 1H RRCID -> 283587 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10544 - 19317

12	46035	X	44630	-0-	-1405	-0-	39821	3	4809	9	N	4372	4388	0	9	8	332
01	46035	X	43861	-0-	-2174	-0-	39343	3	4518	9	N	4107	4139	0	7	8	293
02	41272	X	30140	-0-	-11132	-0-	26674	3	3466	9	N	3151	3021	0	5	8	418
03	45663	X	41150	-0-	-4513	-0-	36631	3	4519	9	N	4108	4194	0	6	8	326
04	43920	X	42265	-0-	-1655	-0-	442	1	37435	3	N	3989	4000	0	11	8	304
							4388	9									
05	44640	X	44130	-0-	-510	-0-	430	1	39299	3	N	4001	3963	0	1	1	329
							4401	9					12	8			

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
12	4929	X	4822	-0-	-107	-0-	4441	3	381	9	N	346					1299
01	5177	X	5083	-0-	-94	-0-	4381	3	702	9	N	638	1026	1			911
02	4676	X	982	-0-	-3694	-0-	538	3	444	9	N	404	347	1			968
03	5177	X	4490	-0-	-687	-0-	4088	3	402	9	N	365	346	1	3	8	984
04	4920	X	4637	-0-	-283	-0-	436	1	3730	3	N	428	335	1	3	8	1074
							471	9									
05	5084	X	4290	-0-	-794	-0-	446	1	3459	3	N	350	338	1	4	8	1082
							385	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
12	17653	X	17653	-0-	-0-	-0-	16000	3	1653	9	N	1503	1476	0	5	8	262
01	18354	X	18354	-0-	-0-	-0-	16624	3	1730	9	N	1573	1467	0	5	8	363
02	13435	X	13435	-0-	-0-	-0-	12274	3	1161	9	N	1055	1094	0	3	8	321
03	17763	X	17763	-0-	-0-	-0-	16186	3	1577	9	N	1434	1264	0	3	8	488
04	18081	X	18081	-0-	-0-	-0-	446	1	16020	3	N	1468	1563	0	6	8	387
							1615	9									
*05	18246	X	18246	-0-	-0-	-0-	467	1	16189	3	N	1445	1540	0	8	8	284
							1590	9									

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
12	15407	X	12881	-0-	-2526	-0-	10894	3	1987	9	N	1806	1750	0	3	8	402
01	16035	X	16035	-0-	-0-	-0-	13788	3	2247	9	N	2043	2111	0	2	8	332
02	13860	X	10774	-0-	-3086	-0-	9063	3	1711	9	N	1555	1443	0	1	8	443
03	15345	X	13481	-0-	-1864	-0-	11564	3	1917	9	N	1743	1883	0	2	8	301
04	15510	X	13605	-0-	-1905	-0-	452	1	11271	3	N	1711	1649	0	3	8	360
							1882	9									
*05	16027	X	13766	-0-	-2261	-0-	467	1	11359	3	N	1751	1712	0	5	8	394
							14	4	1926	9							

BIG HOUSE C WELL #: 3H RRCID -> 284026 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 9747 PERF.10088 - 14238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29233	X	20901	-0-	-8332	-0-	19217	3	1684	9	N	1531	1609	0	3	8	273
01	28210	X	23137	-0-	-5073	-0-	21566	3	1571	9	N	1428	1417	0	2	8	282
02	25480	X	16960	-0-	-8520	-0-	15671	3	1289	9	N	1172	1123	0	1	8	330
03	27373	X	25949	-0-	-1424	-0-	24500	3	1449	9	N	1317	1363	0	2	8	282
04	26508	X	26508	-0-	-0-	-0-	25269	3	1239	9	N	1126	1131	0	4	8	273
*05	25075	X	25075	-0-	-0-	-0-	23837	3	1238	9	N	1125	1123	0	4	8	271

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
12	42191	X	37572	-0-	-4619	-0-	34836	3	2736	9	N	2487	2455	0	5	8	473
01	41364	X	41364	-0-	-0-	-0-	38405	3	2959	9	N	2690	2637	0	5	8	521
02	35644	X	26333	-0-	-9311	-0-	24276	3	2057	9	N	1870	2043	0	3	8	345
03	38068	X	27623	-0-	-10445	-0-	25124	3	2499	9	N	2272	2323	0	2	8	292
04	40020	X	24684	-0-	-15336	-0-	524	1	21809	3	N	2137	2085	0	5	8	339
							2351	9									
05	41354	X	24395	-0-	-16959	-0-	525	1	21601	3	N	2063	1974	0	1	1	418
							2269	9					9	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
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
12	27156	X	22937	-0-	-4219	-0-	20616	3	2321	9	N	2110	2165	0	5	8	464
01	27156	X	24413	-0-	-2743	-0-	22046	3	2367	9	N	2152	2249	0	4	8	363
02	24528	X	17067	-0-	-7461	-0-	15438	3	1629	9	N	1481	1647	0	2	8	195
03	25761	X	15834	-0-	-9927	-0-	13724	3	2110	9	N	1918	1804	0	2	8	307
04	24930	X	15591	-0-	-9339	-0-	381	1	13138	3	N	1884	1777	0	4	8	410
							2072	9									
*05	24428	X	15388	-0-	-9040	-0-	409	1	13220	3	N	1599	1701	0	6	8	302
							1759	9									

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. (I) GAS 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	50003	X	42240	-0-	-7763	-0-	38907	3	3333	9	N	3030	3189	0	7	8	233
01	48856	X	28845	-0-	-20011	-0-	26007	3	2838	9	N	2580	2487	0	8	8	318
02	43792	X	25021	-0-	-18771	-0-	22562	3	2459	9	N	2235	2121	0	5	8	427
03	49153	X	49153	-0-	-0-	-0-	44345	3	523	4	N	3895	3964	0	7	8	351
							4285	9									
04	45660	X	38130	-0-	-7530	-0-	444	1	34456	3	N	2936	2839	0	12	8	436
							3230	9									
*05	42253	X	39113	-0-	-3140	-0-	455	1	35807	3	N	2592	2690	0	1	1	322
							2851	9					15	8			

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. (I) GAS 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	29295	X	27753	-0-	-1542	-0-	25090	3	2663	9	N	2421	2393	0	5	8	229
01	28768	X	27251	-0-	-1517	-0-	24460	3	2791	9	N	2537	2460	0	5	8	301
02	25984	X	22153	-0-	-3831	-0-	19934	3	155	4	N	1876	1822	0	4	8	351
							2064	9									
03	29019	X	29019	-0-	-0-	-0-	26579	3	2440	9	N	2218	2217	0	3	8	349
04	28414	X	28414	-0-	-0-	-0-	25858	3	2556	9	N	2324	2299	0	8	8	366
*05	28987	X	28987	-0-	-0-	-0-	26475	3	2512	9	N	2284	2308	0	1	1	332
													9	8			

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
12	50034	X	44380	-0-	-5654	-0-	40485	3	3895	9	N	3541	3666	0	8	8	274
01	48763	X	43676	-0-	-5087	-0-	39310	3	4366	9	N	3969	3904	0	7	8	332
02	42168	X	21958	-0-	-20210	-0-	19891	3	2067	9	N	1879	1885	0	3	8	323
03	46035	X	41056	-0-	-4979	-0-	36899	3	4157	9	N	3779	3812	0	6	8	284
04	43770	X	40357	-0-	-3413	-0-	460	1	36197	3	N	3364	3313	0	11	8	324
							3700	9									
*05	44392	X	41498	-0-	-2894	-0-	467	1	37320	3	N	3374	3346	0	1	1	338
							3711	9					13	8			

SIEBER TRUST WELL #: B 13H RRCID -> 284379 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11390 - 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
12	33046	X	31078	-0-	-1968	-0-	28879	3	2199	9	N	1999	1776	0	2	8	508
01	33046	X	29025	-0-	-4021	-0-	27114	3	1911	9	N	1737	1675	0	1	8	569
02	29848	X	14487	-0-	-15361	-0-	13411	3	87	4	N	899	785	0			683
							989	9									
03	32333	X	-0-	-0-	-32333	-0-					N	130	7	8			806
04	30330	X	20221	-0-	-10109	-0-	18240	3	1981	9	N	1801	2311	0	16	8	280
05	31093	X	18826	-0-	-12267	-0-	17300	3	1526	9	N	1387	1417	0			250

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	58776	X	24110	-0-	-34666	-0-	22165	3	1945	9	N	1768	1749	0	4	8	319
01	57877	X	5614	-0-	-52263	-0-	3786	3	1828	9	N	1662	1659	0	7	8	315
02	51548	X	8957	-0-	-42591	-0-	6215	3	2742	9	N	2493	2458	0	5	8	345
03	55304	X	17877	-0-	-37427	-0-	14439	3	3438	9	N	3125	3046	0	6	8	418
04	52560	X	20020	-0-	-32540	-0-	390	1	16927	3	N	2457	2531	0	11	8	333
							2703	9									
*05	24118	X	20163	-0-	-3955	-0-	318	1	17227	3	N	2380	2374	0	1	1	331
							2618	9					7	8			

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35061	X	33963	-0-	-1098	-0-	29573	3	4390	9	N	3991	3902	0	8	8	413
01	34596	X	34223	-0-	-373	-0-	29979	3	4244	9	N	3858	4013	0	7	8	251
02	31864	X	31638	-0-	-226	-0-	27845	3	3793	9	N	3448	3359	0	5	8	335
03	35278	X	28192	-0-	-7086	-0-	24147	3	4045	9	N	3677	3720	0	5	8	287
04	34140	X	26723	-0-	-7417	-0-	814	1	22112	3	N	3452	3388	0	9	8	342
							3797	9									
05	35030	X	27204	-0-	-7826	-0-	850	1	22563	3	N	3446	3478	0	1	1	298
							3791	9					11	8			

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. (I) GAS 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	34069	X	32140	-0-	-1929	-0-	28900	3	3240	9	N	2945	3411	0	5	8	240
01	35185	X	31144	-0-	-4041	-0-	27852	3	3292	9	N	2993	2980	0	5	8	248
02	31780	X	24471	-0-	-7309	-0-	21754	3	2717	9	N	2470	2354	0	4	8	360
03	35185	X	25450	-0-	-9735	-0-	22597	3	2853	9	N	2594	2584	0	2	8	368
04	33810	X	21752	-0-	-12058	-0-	674	1	18297	3	N	2528	2499	0	5	8	392
							2781	9									
05	32147	X	21781	-0-	-10366	-0-	691	1	18303	3	N	2534	2609	0	6	8	311
							2787	9									

POP 4-59 60 WELL #: 1H RRCID -> 284518 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 10339 PERF.11148 - 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
12	57799	X	57799	-0-	-0-	-0-	54918	3	2881	9	N	2619	2697	0	8	8	648
01	57488	X	57488	-0-	-0-	-0-	54935	3	2553	9	N	2321	2566	0	6	8	397
02	41104	X	38738	-0-	-2366	-0-	36975	3	1763	9	N	1603	1489	0	4	8	507
03	54473	X	54473	-0-	-0-	-0-	51962	3	2511	9	N	2283	2348	0	3	8	439
04	53384	X	53384	-0-	-0-	-0-	50968	3	2416	9	N	2196	2266	0	8	8	361
*05	56307	X	56307	-0-	-0-	-0-	53831	3	2476	9	N	2251	2236	0	1	1	366
													9	8			

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38843	X	24146	-0-	-14697	-0-	20578	3	3568	9	N	3244	3185	0	6	8	383
01	40616	X	40616	-0-	-0-	-0-	35256	3	5360	9	N	4873	4906	0	8	8	342
02	33992	X	32935	-0-	-1057	-0-	28705	3	4230	9	N	3845	3883	0	6	8	298
03	36611	X	35802	-0-	-809	-0-	30850	3	4952	9	N	4502	4547	0	5	8	248
04	37478	X	37478	-0-	-0-	-0-	501	1	32246	3	N	4301	4191	0	10	8	348
							4731	9									
*05	38719	X	38719	-0-	-0-	-0-	493	1	33197	3	N	4572	4504	0	1	1	402
							5029	9					13	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30225	X	18265	-0-	-11960	-0-	16240	3	2025	9	N	1841	1786	0	4	8	400
01	30304	X	30304	-0-	-0-	-0-	27135	3	3169	9	N	2881	3035	0	5	8	241
02	27104	X	24789	-0-	-2315	-0-	22319	3	2470	9	N	2245	2132	0	5	8	349
03	29202	X	28571	-0-	-631	-0-	25910	3	2661	9	N	2419	2528	0	3	8	237
04	25366	X	25366	-0-	-0-	-0-	403	1	22267	3	N	2451	2296	0	7	8	385
							2696	9									
*05	31167	X	31167	-0-	-0-	-0-	439	1	26860	3	N	3516	3538	0	1	1	354
							3868	9					8	8			

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
12	20243	X	17264	-0-	-2979	-0-	14325	3	2939	9	N	2672	2802	0	5	8	523
01	17763	X	17323	-0-	-440	-0-	14280	3	3043	9	N	2766	2640	0	5	8	644
02	16156	X	9622	-0-	-6534	-0-	7302	3	2320	9	N	2109	1917	0	4	8	832
03	17887	X	16659	-0-	-1228	-0-	13582	3	3077	9	N	2797	3014	0	3	8	612
04	17310	X	17053	-0-	-257	-0-	14136	3	2917	9	N	2652	2711	0	7	8	546
*05	17329	X	17040	-0-	-289	-0-	14041	3	2999	9	N	2726	2877	0	8	8	387

NINJA 4-50 49 WELL #: 5H RRCID -> 284875 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10599 - 20129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41850	X	37406	-0-	-4444	-0-	32782	3	62	4	N	4147	4280	0	7	8	289
							4562	9									
01	41075	X	36680	-0-	-4395	-0-	32252	3	4428	9	N	4025	3959	0	6	8	349
02	36176	X	28297	-0-	-7879	-0-	24156	3	622	4	N	3199	3070	0	5	8	473
							3519	9									
03	39618	X	33875	-0-	-5743	-0-	29575	3	69	4	N	3846	4035	0	6	8	278
							4231	9									
04	37710	X	36532	-0-	-1178	-0-	489	1	32143	3	N	3545	3471	0	10	8	342
							3900	9									
05	37417	X	36437	-0-	-980	-0-	495	1	31722	3	N	3836	3840	0	11	8	327
							4220	9									

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
12	47802	X	43278	-0-	-4524	-0-	37570	3	5708	9	N	5189	5292	0	9	8	281
01	44423	X	40613	-0-	-3810	-0-	35065	3	5548	9	N	5044	5027	0	8	8	290
02	40124	X	37169	-0-	-2955	-0-	32515	3	4654	9	N	4231	4021	0	6	8	494
03	43679	X	39361	-0-	-4318	-0-	33896	3	5465	9	N	4968	5116	0	6	8	340
04	42270	X	40795	-0-	-1475	-0-	947	1	34702	3	N	4678	4706	0	11	8	301
							5146	9									
05	43276	X	41771	-0-	-1505	-0-	907	1	35684	3	N	4709	4640	0	1	1	357
							5180	9					12	8			

NINJA 4-50 49 WELL #: 4H RRCID -> 285119 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11204 - 20604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37169	X	33718	-0-	-3451	-0-	29491	3	4227	9	N	3843	3938	0	14	8	407
01	36208	X	28275	-0-	-7933	-0-	24550	3	3725	9	N	3386	3353	0	13	8	427
02	31948	X	21212	-0-	-10736	-0-	18270	3	433	4	N	2281	2208	0	9	8	491
							2509	9									
03	34627	X	29193	-0-	-5434	-0-	25295	3	68	4	N	3482	3521	0	11	8	441
							3830	9									
04	32970	X	27808	-0-	-5162	-0-	415	1	23826	3	N	3243	3306	0	19	8	359
							3567	9									
*05	33728	X	30041	-0-	-3687	-0-	440	1	25777	3	N	3476	3434	0	23	8	378
							3824	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. (I) GAS 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	32240	X	29897	-0-	-2343	-0-	26624	3	3273	9	N	2975	3039	0	7	8	286
01	29574	X	28877	-0-	-697	-0-	25854	3	3023	9	N	2748	2689	0	5	8	340
02	26755	X	26755	-0-	-0-	-0-	24117	3	2638	9	N	2398	2315	0	5	8	418
03	29884	X	28700	-0-	-1184	-0-	25722	3	2978	9	N	2707	2782	0	3	8	340
04	28920	X	23858	-0-	-5062	-0-	560	1	20516	3	N	2529	2508	0	7	8	354
							2782	9									
05	29884	X	23754	-0-	-6130	-0-	529	1	20656	3	N	2335	2404	0	1	1	276
							2569	9					9	8			

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. (I) GAS 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	29574	X	24916	-0-	-4658	-0-	21462	3	3454	9	N	3140	3167	0	10	8	382
01	29419	X	23854	-0-	-5565	-0-	20380	3	3474	9	N	3158	3097	0	8	8	435
02	26572	X	16503	-0-	-10069	-0-	14401	3	2102	9	N	1911	1923	0	5	8	418
03	29419	X	23527	-0-	-5892	-0-	20175	3	222	4	N	2845	2967	0	6	8	290
							3130	9									
04	24688	X	24688	-0-	-0-	-0-	471	1	20556	3	N	3328	3313	0	11	8	294
							3661	9									
05	24924	X	24899	-0-	-25	-0-	483	1	20694	3	N	3384	3372	0	1	1	292
							3722	9					14	8			

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
12	47337	X	29220	-0-	-18117	-0-	25616	3	3604	9	N	3276	3289	0	7	8	303
01	46128	X	24686	-0-	-21442	-0-	21482	3	3204	9	N	2913	2910	0	5	8	301
02	40292	X	17847	-0-	-22445	-0-	15824	3	2023	9	N	1839	1868	0	4	8	268
03	36549	X	22682	-0-	-13867	-0-	19346	3	213	4	N	2839	2772	0	3	8	332
							3123	9									
04	30270	X	23887	-0-	-6383	-0-	473	1	20508	3	N	2642	2610	0	9	8	355
							2906	9									
05	29233	X	25213	-0-	-4020	-0-	501	1	21463	3	N	2954	2943	0	1	1	357
							3249	9					8	8			

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
12	37076	X	30150	-0-	-6926	-0-	26313	3	3837	9	N	3488	3633	0	5	8	296
01	35712	X	28807	-0-	-6905	-0-	25373	3	3434	9	N	3122	3070	0	5	8	343
02	31360	X	23517	-0-	-7843	-0-	21045	3	2472	9	N	2247	2280	0	3	8	307
03	33945	X	26387	-0-	-7558	-0-	23159	3	255	4	N	2703	2672	0	3	8	335
							2973	9									
04	30210	X	26276	-0-	-3934	-0-	528	1	22915	3	N	2575	2545	0	6	8	359
							2833	9									
05	30163	X	28080	-0-	-2083	-0-	573	1	24542	3	N	2695	2697	0	1	1	346
							2965	9					10	8			

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
12	32922	X	32596	-0-	-326	-0-	29839	3	131	4	Y	2387	2368	0	4	8	380
							2626	9									
01	34548	X	34548	-0-	-0-	-0-	31286	3	3262	9	Y	2965	3038	0	3	8	304
02	32032	X	26215	-0-	-5817	-0-	24412	3	1803	9	Y	1639	1643	0	2	8	298
03	35464	X	29627	-0-	-5837	-0-	26651	3	2976	9	Y	2705	2664	0	4	8	335
04	34320	X	28198	-0-	-6122	-0-	420	1	25127	3	Y	2410	2457	0	6	8	282
							2651	9									
05	34534	X	31451	-0-	-3083	-0-	440	1	28071	3	Y	2673	2559	0	1	1	388
							2940	9					8	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
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
12	51195	X	45464	-0-	-5731	-0-	40551	3	180	4	Y	4303	4267	0	7	8	685
							4733	9									
01	50685	X	46676	-0-	-4009	-0-	41177	3	5499	9	Y	4999	5165	0	6	8	513
02	45780	X	20589	-0-	-25191	-0-	17920	3	2669	9	Y	2426	2496	0	2	8	441
03	50685	X	42297	-0-	-8388	-0-	38578	3	3719	9	Y	3381	3400	0	4	8	418
04	49050	X	36190	-0-	-12860	-0-	485	1	32536	3	Y	2881	2940	0	8	8	351
							3169	9									
05	46686	X	36083	-0-	-10603	-0-	488	1	32151	3	Y	3131	3024	0	1	1	447
							3444	9					10	8			

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
12	57629	X	49087	-0-	-8542	-0-	45185	3	3902	9	N	3547	3599	0	18	8	159
01	54498	X	39526	-0-	-14972	-0-	36568	3	2958	9	N	2689	2480	0	11	8	357
02	48384	X	39035	-0-	-9349	-0-	35045	3	1233	4	N	2506	2468	0	10	8	385
							2757	9									
03	51708	X	50835	-0-	-873	-0-	46600	3	891	4	N	3040	3177	0	11	8	237
							3344	9									
04	50035	X	50035	-0-	-0-	-0-	584	1	46162	3	N	2931	2875	0	22	8	271
							65	4	3224	9							
*05	50341	X	50341	-0-	-0-	-0-	623	1	46396	3	N	3020	2947	0	2	1	319
							3322	9					24	8			

POWDER KEG C WELL #: U 49H RRCID -> 286641 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10464 - 18556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	115258	X	26523	-0-	-88735	-0-	24157	3	1713	4	N	594	402	0	16	8	477
							653	9									
01	115258	X	68722	-0-	-46536	-0-	65757	3	2965	9	N	2695	2681	0	34	8	457
02	74088	X	33817	-0-	-40271	-0-	32643	3	1174	9	N	1067	1039	0	10	8	475
03	82026	X	48153	-0-	-33873	-0-	38827	3	7074	4	N	2047	2172	0	19	8	331
							2252	9									
04	66510	X	51332	-0-	-15178	-0-	342	1	28813	3	N	2162	2004	0	31	8	458
							19799	4	2378	9							
05	68727	X	67362	-0-	-1365	-0-	467	1	60652	3	N	2661	2661	0	3	1	417
							3316	4	2927	9			36	8			

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	55976	X	55976	-0-	-0-	-0-	50403	3	5573	9	N	5066	5046	0	9	8	212
01	56745	X	56745	-0-	-0-	-0-	51107	3	5638	9	N	5125	5133	0	8	8	196
02	41505	X	41505	-0-	-0-	-0-	37607	3	3898	9	N	3544	3457	0	8	5	270
													5	8			
03	52715	X	52715	-0-	-0-	-0-	47651	3	5064	9	N	4604	4639	0	6	8	229
04	51479	X	51479	-0-	-0-	-0-	452	1	45924	3	N	4639	4456	0	13	8	399
							5103	9									
*05	38277	X	38277	-0-	-0-	-0-	467	1	33673	3	N	3761	3835	0	1	1	309
							4137	9					15	8			

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15415	X	15415	-0-	-0-	-0-	12540	3	2875	9	N	2614	2567	0	4	8	489
01	13142	X	13142	-0-	-0-	-0-	10362	3	2780	9	N	2527	2571	0	2	8	443
02	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	8613	3	2213	9	N	2012	1957	0	2	8	496
03	13112	X	13112	-0-	-0-	-0-	10543	3	2569	9	N	2335	2506	0	2	8	323
04	14849	X	14849	-0-	-0-	-0-	595	1	11537	3	N	2470	2470	0	6	8	317
							2717	9									
*05	16393	X	16393	-0-	-0-	-0-	623	1	12976	3	N	2540	2560	0	6	8	291
							2794	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. (I) GAS 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	38812	X	34255	-0-	-4557	-0-	30155	3	4100	9	N	3727	3771	0	7	8	324
01	37727	X	33400	-0-	-4327	-0-	29161	3	47	4	N	3811	3670	0	6	8	459
							4192	9									
02	33516	X	31504	-0-	-2012	-0-	26621	3	4883	9	N	4439	4273	0	5	8	620
03	35588	X	32616	-0-	-2972	-0-	28631	3	3985	9	N	3623	3888	0	6	8	349
04	33150	X	32880	-0-	-270	-0-	664	1	28298	3	N	3562	3619	0	10	8	282
							3918	9									
05	34875	X	30906	-0-	-3969	-0-	668	1	26290	3	N	3589	3581	0	1	1	277
							3948	9					11	8			

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. (I) GAS 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	51150	X	45262	-0-	-5888	-0-	39318	3	5944	9	N	5404	5484	0	11	8	470
01	49693	X	43394	-0-	-6299	-0-	37711	3	58	4	N	5114	4959	0	9	8	616
							5625	9									
02	43652	X	33647	-0-	-10005	-0-	28999	3	4648	9	N	4225	4246	0	5	8	590
03	47461	X	41211	-0-	-6250	-0-	36326	3	4885	9	N	4441	4596	0	7	8	428
04	43800	X	41477	-0-	-2323	-0-	844	1	35990	3	N	4221	4308	0	13	8	328
							4643	9									
05	45260	X	40828	-0-	-4432	-0-	890	1	35030	3	N	4462	4437	0	1	1	338
							4908	9					14	8			

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
12	51522	X	9900	-0-	-41622	-0-	330	1	3183	3	N	712	1008	1	34	8	344
							5604	4	783	9							
01	51522	X	803	-0-	-50719	-0-	57	1	681	4	N	59	2	8			401
							65	9									
02	46536	X	22451	-0-	-24085	-0-	402	1	17417	3	N	1392	1033	1	46	8	714
							3101	4	1531	9							
03	44361	X	34291	-0-	-10070	-0-	569	1	30859	3	N	1868	1866	1			716
							808	4	2055	9							
04	33846	X	33846	-0-	-0-	-0-	452	1	26991	3	N	1681	1522	1			875
							4554	4	1849	9							
05	24862	X	22344	-0-	-2518	-0-	237	1	19631	3	N	839	864	1			850
							1553	4	923	9							

LAYDEN WELL #: U 23H RRCID -> 287000 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10889 - 16507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13113	X	11468	-0-	-1645	-0-	8962	3	2506	9	N	2278	2371	0	4	8	321
01	12462	X	10952	-0-	-1510	-0-	8585	3	2367	9	N	2152	2071	0			402
02	10892	X	8806	-0-	-2086	-0-	6925	3	1881	9	N	1710	1808	0			304
03	11780	X	11486	-0-	-294	-0-	8840	3	2646	9	N	2405	2334	0	4	8	371
04	11310	X	9817	-0-	-1493	-0-	7541	3	2276	9	N	2069	2038	0			402
05	11470	X	10345	-0-	-1125	-0-	8110	3	2235	9	N	2032	2091	0			343

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
12	80507	X	66370	-0-	-14137	-0-	60739	3	5631	9	N	5119	5190	0	9	8	254
01	75702	X	65471	-0-	-10231	-0-	59738	3	5733	9	N	5212	5140	0	8	8	318
02	68376	X	58834	-0-	-9542	-0-	53945	3	256	4	N	4212	4206	0	6	8	318
							4633	9									
03	70277	X	61761	-0-	-8516	-0-	56580	3	91	4	N	4627	4577	0	6	8	362
							5090	9									
04	66030	X	60986	-0-	-5044	-0-	603	1	55729	3	N	4231	4249	0	10	8	334
							4654	9									
05	66371	X	61624	-0-	-4747	-0-	623	1	56228	3	N	4339	3925	0	1	1	736
							4773	9					12	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077

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
12	66402	X	55859	-0-	-10543	-0-	48866	3	6993	9	N	6357	6659	0	15	8	251
01	62589	X	54392	-0-	-8197	-0-	47401	3	6991	9	N	6355	6315	0	12	8	279
02	54348	X	41350	-0-	-12998	-0-	36269	3	5081	9	N	4619	4262	0	9	8	627
03	57660	X	51749	-0-	-5911	-0-	44733	3	115	4	N	6274	6603	0	9	8	289
							6901	9									
04	54060	X	50712	-0-	-3348	-0-	573	1	44378	3	N	5237	5184	0	18	8	324
							5761	9									
05	55862	X	52126	-0-	-3736	-0-	623	1	45383	3	N	5418	5439	0	1	1	282
							160	4	5960	9			20	8			

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
12	35309	X	35155	-0-	-154	-0-	32286	3	2869	9	N	2608	2649	0	9	8	170
01	35309	X	35180	-0-	-129	-0-	32373	3	2807	9	N	2552	2469	0	8	8	245
02	31976	X	26099	-0-	-5877	-0-	24133	3	1966	9	N	1787	1751	0	5	8	276
03	35402	X	35108	-0-	-294	-0-	32250	3	2858	9	N	2598	2614	0	6	8	254
04	34385	X	34385	-0-	-0-	-0-	452	1	31359	3	N	2340	2249	0	9	8	336
							2574	9									
*05	35619	X	35619	-0-	-0-	-0-	467	1	32337	3	N	2559	2607	0	1	1	276
							2815	9					12	8			

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
12	18693	X	15607	-0-	-3086	-0-	12816	3	2791	9	N	2537	2663	0	5	8	318
01	18693	X	16198	-0-	-2495	-0-	13244	3	2954	9	N	2685	2678	0	2	8	323
02	16884	X	10262	-0-	-6622	-0-	8271	3	1991	9	N	1810	1644	0	1	8	488
03	18104	X	14990	-0-	-3114	-0-	12244	3	2746	9	N	2496	2678	0	2	8	304
04	16650	X	14275	-0-	-2375	-0-	444	1	11248	3	N	2348	2260	0	7	8	385
							2583	9									
05	16213	X	14709	-0-	-1504	-0-	439	1	11551	3	N	2472	2280	0	6	8	570
							2719	9									

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. (I) GAS 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	32550	X	28777	-0-	-3773	-0-	26323	3	2454	9	N	2231	2324	0	5	8	304
01	32550	X	27980	-0-	-4570	-0-	25781	3	2199	9	N	1999	2066	0	5	8	232
02	28084	X	19203	-0-	-8881	-0-	17732	3	1471	9	N	1337	1277	0	5	8	287
03	28799	X	27638	-0-	-1161	-0-	25399	3	2239	9	N	2035	2024	0	5	8	293
04	27870	X	23761	-0-	-4109	-0-	355	1	21214	3	N	1993	1910	0	9	8	367
							2192	9									
05	28768	X	23990	-0-	-4778	-0-	375	1	21533	3	N	1893	1768	0	1	1	483
							2082	9					8	8			

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. (I) GAS 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	54467	X	49560	-0-	-4907	-0-	45401	3	4159	9	N	3781	3758	0	7	8	337
01	53444	X	48525	-0-	-4919	-0-	44437	3	4088	9	N	3716	3607	0	5	8	441
02	47488	X	43649	-0-	-3839	-0-	40011	3	3638	9	N	3307	3461	0	5	8	282
03	51925	X	44108	-0-	-7817	-0-	40442	3	87	4	N	3254	3204	0	3	8	329
							3579	9									
04	48900	X	48535	-0-	-365	-0-	535	1	44405	3	N	3268	3253	0	10	8	334
							3595	9									
*05	49569	X	48296	-0-	-1273	-0-	559	1	44132	3	N	3277	3221	0	10	8	380
							3605	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
12	35836	X	33379	-0-	-2457	-0-	29611	3	3768	9	N	3425	3618	0	10	8	291
01	35216	X	32862	-0-	-2354	-0-	29202	3	3660	9	N	3327	3281	0	8	8	329
02	31108	X	29220	-0-	-1888	-0-	25949	3	3271	9	N	2974	2905	0	6	8	392
03	33883	X	32282	-0-	-1601	-0-	28831	3	3451	9	N	3137	3239	0	6	8	284
04	32790	X	31399	-0-	-1391	-0-	168	1	27884	3	N	3043	2928	0	11	8	388
							3347	9									
*05	33387	X	31492	-0-	-1895	-0-	172	1	28022	3	N	2998	2974	0	8	8	404
							3298	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
12	61473	X	53719	-0-	-7754	-0-	51047	3	2672	9	N	2429	2334	0	6	8	406
01	60326	X	53896	-0-	-6430	-0-	51060	3	2836	9	N	2578	2664	0	5	8	315
02	53284	X	39670	-0-	-13614	-0-	38154	3	1516	9	N	1378	1299	0	4	8	390
03	57443	X	44580	-0-	-12863	-0-	42374	3	2206	9	N	2005	1972	0	3	8	420
04	53880	X	48606	-0-	-5274	-0-	452	1	45706	3	N	2225	2198	0	7	8	440
							2448	9									
*05	53909	X	21801	-0-	-32108	-0-	268	1	20059	3	N	1340	1356	0	13	8	411
							1474	9									

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
12	60636	X	55746	-0-	-4890	-0-	51992	3	3754	9	N	3413	3350	0	9	8	337
01	59303	X	55761	-0-	-3542	-0-	52014	3	3747	9	N	3406	3436	0	7	8	300
02	52752	X	48012	-0-	-4740	-0-	44937	3	3075	9	N	2795	2702	0	5	8	388
03	57164	X	53600	-0-	-3564	-0-	50211	3	3389	9	N	3081	3140	0	6	8	323
04	53970	X	50906	-0-	-3064	-0-	285	1	47388	3	N	2939	2837	0	10	8	415
							3233	9									
05	55769	X	52128	-0-	-3641	-0-	295	1	48150	3	N	3348	3143	0	1	1	607
							3683	9					12	8			

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
12	11625	X	9668	-0-	-1957	-0-	8395	3	1273	9	N	1157	1025	1	10	8	959
01	10044	X	9520	-0-	-524	-0-	8407	3	1113	9	N	1012	1093	1			878
02	10276	X	1779	-0-	-8497	-0-	1550	3	229	9	N	208	347	1			739
03	11377	X	-0-	-0-	-11377	-0-					N	-0-					739
*04	12468	X	12468	-0-	-0-	-0-	109	1	10547	3	N	1647	1733	1			653
							1812	9									
05	9672	X	8565	-0-	-1107	-0-	83	1	7404	3	N	980	1011	1			622
							1078	9									

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
12	5084	X	4267	-0-	-817	-0-	3300	3	967	9	N	879	1203	1	5	8	359
01	5084	X	4636	-0-	-448	-0-	3715	3	921	9	N	837	684	1			512
02	4592	X	4274	-0-	-318	-0-	3489	3	785	9	N	714	670	1			556
03	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	4973	3	988	9	N	898	847	1	6	8	601
04	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	191	1	5612	3	N	1016	520	1			1097
							1118	9									
*05	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	204	1	5678	3	N	648	830	1			915
							713	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
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
12	16194	X	16194	-0-	-0-	-0-	13958	3	2236	9	N	2033	2492	0	26	8	335
01	15533	X	15533	-0-	-0-	-0-	13338	3	2195	9	N	1995	1500	0			830
02	12635	X	12635	-0-	-0-	-0-	10314	3	686	4	N	1486	1351	0			965
							1635	9									
03	15813	X	15813	-0-	-0-	-0-	13756	3	2057	9	N	1870	2385	0	14	8	436
04	16449	X	16449	-0-	-0-	-0-	153	1	14207	3	N	1899	1685	1			650
							2089	9									
*05	15919	X	15919	-0-	-0-	-0-	180	1	13681	3	N	1871	1512	1			1009
							2058	9									

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
12	74617	X	64318	-0-	-10299	-0-	58386	3	5932	9	N	5393	5048	0	10	8	513
01	74617	X	64453	-0-	-10164	-0-	58641	3	5812	9	N	5284	5535	0	8	8	254
02	65688	X	43947	-0-	-21741	-0-	39885	3	286	4	N	3433	3403	0	5	8	279
							3776	9									
03	70494	X	62683	-0-	-7811	-0-	56866	3	167	4	N	5136	5058	0	6	8	351
							5650	9									
04	65640	X	60930	-0-	-4710	-0-	452	1	55206	3	N	4696	4721	0	12	8	314
							106	4	5166	9							
*05	64449	X	61900	-0-	-2549	-0-	467	1	54915	3	N	4677	4688	0	16	8	287
							1373	4	5145	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
12	20441	X	20441	-0-	-0-	-0-	18953	3	1488	9	N	1353	1435	0	3	8	347
01	20450	X	20450	-0-	-0-	-0-	18898	3	1552	9	N	1411	1451	0	2	8	305
02	15257	X	15257	-0-	-0-	-0-	13904	3	1353	9	N	1230	1121	0	1	8	413
03	19357	X	19357	-0-	-0-	-0-	17802	3	1555	9	N	1414	1335	0	2	8	490
04	18917	X	18917	-0-	-0-	-0-	17445	3	1472	9	N	1338	1465	0	5	8	358
*05	19470	X	19470	-0-	-0-	-0-	17802	3	1668	9	N	1516	1381	0	6	8	487

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. (I) GAS 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	62093	X	52161	-0-	-9932	-0-	50035	3	2126	9	Y	1933	1816	0	11	8	356
01	55180	X	51263	-0-	-3917	-0-	48411	3	984	4	Y	1698	1917	0	9	8	128
							1868	9									
02	49840	X	41986	-0-	-7854	-0-	35663	3	4354	4	Y	1790	1768	0	16	8	134
							1969	9									
03	55180	X	49648	-0-	-5532	-0-	46856	3	470	4	Y	2111	2031	0	12	8	202
							2322	9									
04	53400	X	44398	-0-	-9002	-0-	737	1	31542	3	Y	1876	1954	0	18	8	106
							10055	4	2064	9							
*05	52173	X	44978	-0-	-7195	-0-	767	1	41779	3	Y	1581	1542	0	29	8	116
							693	4	1739	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. (I) GAS 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	47492	X	42941	-0-	-4551	-0-	38911	3	4030	9	N	3664	3705	0	7	8	175
01	47213	X	42044	-0-	-5169	-0-	37727	3	395	4	N	3565	3464	0	6	8	270
							3922	9									
02	42224	X	33174	-0-	-9050	-0-	29687	3	414	4	N	2794	2794	0	5	8	265
							3073	9									
03	44082	X	40271	-0-	-3811	-0-	36787	3	3484	9	N	3167	3106	0	5	8	321
04	42660	X	39090	-0-	-3570	-0-	452	1	35270	3	N	3062	2986	0	10	8	387
							3368	9									
05	42935	X	40189	-0-	-2746	-0-	467	1	36638	3	N	2804	2931	0	1	1	248
							3084	9					11	8			

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	94488	X	79264	-0-	-15224	-0-	74986	3	4278	9	N	3889	3826	0	7	8	237
01	90117	X	77248	-0-	-12869	-0-	72937	3	130	4	N	3801	3764	0	6	8	268
							4181	9									
02	77672	X	75837	-0-	-1835	-0-	64306	3	8110	4	N	3110	2991	0	5	8	382
							3421	9									
03	83886	X	81782	-0-	-2104	-0-	78291	3	173	4	N	3016	3155	0	6	8	237
							3318	9									
04	80130	X	76507	-0-	-3623	-0-	452	1	72769	3	N	2987	2930	0	13	8	281
							3286	9									
*05	86803	X	86803	-0-	-0-	-0-	467	1	83238	3	N	2816	2784	0	1	1	301
							3098	9					11	8			

GELTEMEYER 21 WELL #: 1H RRCID -> 288191 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10691 - 14270

12	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	873	1	1732	3	N	360	350	1	1	8	199
							396	9									
01	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	930	1	1258	3	N	304	176	1			327
							334	9									
02	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	711	1	1334	3	N	286	173	1			440
							315	9									
03	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	930	1	2299	3	N	367	352	1			455
							404	9									
04	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	412	1	2166	3	N	154	342	1	2	8	265
							169	9									
*05	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	360	1	1441	3	N	309	184	1	2	8	388
							340	9									

OATMAN C-19 A WELL #: U 10H RRCID -> 288303 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10503 - 16981

12	67239	X	20895	-0-	-46344	-0-	19556	3	1339	9	Y	1217	1351	0	8	8	224
01	53010	X	25914	-0-	-27096	-0-	23488	3	478	4	Y	1771	1853	0	8	8	134
							1948	9									
02	47880	X	23553	-0-	-24327	-0-	19342	3	2362	4	Y	1681	1674	0	15	8	126
							1849	9									
03	53010	X	28650	-0-	-24360	-0-	26496	3	266	4	Y	1716	1669	0	9	8	164
							1888	9									
04	49110	X	46809	-0-	-2301	-0-	766	1	32928	3	Y	2557	2582	0	18	8	121
							10302	4	2813	9							
*05	47704	X	47704	-0-	-0-	-0-	791	1	43119	3	Y	2803	2766	0	12	8	146
							711	4	3083	9							

STATE RIFLEMAN C-18 B WELL #: U 30H RRCID -> 288556 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 10241 PERF.10547 - 18893

12	79019	X	60275	-0-	-18744	-0-	54725	3	5550	9	N	5045	5004	0	13	8	254
01	75547	X	58451	-0-	-17096	-0-	53151	3	5300	9	N	4818	4804	0	9	8	259
02	64372	X	45893	-0-	-18479	-0-	41909	3	3984	9	N	3622	3576	0	6	8	299
03	67828	X	55261	-0-	-12567	-0-	50220	3	367	4	N	4249	4218	0	6	8	324
							4674	9									
04	61650	X	54047	-0-	-7603	-0-	603	1	47602	3	N	4018	3986	0	13	8	343
							1422	4	4420	9							
05	60264	X	53226	-0-	-7038	-0-	623	1	46582	3	N	3881	3866	0	1	1	343
							1752	4	4269	9			14	8			

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. (I) GAS 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	40765	X	40239	-0-	-526	-0-	38659	3	1580	9	N	1436	1435	0	4	8	300
01	40765	X	39944	-0-	-821	-0-	38462	3	1482	9	N	1347	1417	0	2	8	228
02	36820	X	31015	-0-	-5805	-0-	29622	3	1393	9	N	1266	1229	0	2	8	263
03	40765	X	37819	-0-	-2946	-0-	36404	3	1415	9	N	1286	1256	0	2	8	291
04	39450	X	36976	-0-	-2474	-0-	452	1	35000	3	N	1385	1267	0	6	8	403
							1524	9									
05	40238	X	38159	-0-	-2079	-0-	438	1	36248	3	N	1339	1376	0	1	1	359
							1473	9					6	8			

OATMAN C18-25 WELL #: 4H RRCID -> 289044 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10990 - 15170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1218	3	263	9	N	239	705	1	1	8	256
01	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	1798	3	209	9	N	190	173	1			273
02	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	983	3	325	9	N	295					568
03	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	1077	3	171	9	N	155					723
04	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1284	3	86	9	N	78	176	1			625
*05	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1400	3	239	9	N	217	1	8			841

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
12	72974	X	43883	-0-	-29091	-0-	38485	3	5398	9	Y	4907	4830	0	10	8	302
01	45508	X	42060	-0-	-3448	-0-	36740	3	5320	9	Y	4836	4817	0	8	8	313
02	41104	X	31520	-0-	-9584	-0-	27678	3	3842	9	Y	3493	3474	0	6	8	326
03	45508	X	38782	-0-	-6726	-0-	34516	3	236	4	Y	3664	3806	0	7	8	177
							4030	9									
04	44040	X	36823	-0-	-7217	-0-	421	1	32582	3	Y	3172	3155	0	10	8	184
							331	4	3489	9							
*05	43896	X	37693	-0-	-6203	-0-	410	1	34148	3	Y	2850	2909	0	13	8	112
							3135	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
12	102531	X	74095	-0-	-28436	-0-	67126	3	6969	9	Y	6335	6220	0	13	8	390
01	81561	X	70545	-0-	-11016	-0-	63993	3	6552	9	Y	5956	5951	0	10	8	385
02	73668	X	55869	-0-	-17799	-0-	50350	3	5519	9	Y	5017	4925	0	9	8	468
03	81561	X	63305	-0-	-18256	-0-	56952	3	341	4	Y	5465	5658	0	11	8	264
							6012	9									
04	74130	X	57294	-0-	-16836	-0-	650	1	50328	3	Y	5308	5273	0	15	8	284
							477	4	5839	9							
*05	74090	X	57852	-0-	-16238	-0-	608	1	51505	3	Y	5217	5014	0	21	8	466
							5739	9									

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
12	71269	X	47236	-0-	-24033	-0-	42013	3	5223	9	Y	4748	4669	0	10	8	292
01	55335	X	42444	-0-	-12891	-0-	37213	3	5231	9	Y	4755	4731	0	8	8	308
02	49980	X	32570	-0-	-17410	-0-	28753	3	3817	9	Y	3470	3448	0	6	8	324
03	55335	X	40185	-0-	-15150	-0-	35777	3	242	4	Y	3787	3920	0	8	8	183
							4166	9									
04	52500	X	38835	-0-	-13665	-0-	437	1	33804	3	Y	3866	3829	0	11	8	209
							341	4	4253	9							
*05	47244	X	37971	-0-	-9273	-0-	402	1	33713	3	Y	3505	3356	0	14	8	344
							3856	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
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
01	61839	X	61839	-0-	-0-	-0-	49846	3	401	4	Y	10538	10376	0	18	8	144
							11592	9									
02	123220	X	123220	-0-	-0-	-0-	101036	3	1203	4	Y	19074	18997	0	25	8	196
							20981	9									
03	DELQ PR		106589	-0-	106589	106589	206	1	90212	3	Y	14671	14731	0	16	8	120
							33	4	16138	9							
*04	156385	X	49796	-0-	-106589	-0-	209	1	41565	3	Y	7288	7226	0	22	8	160
							5	4	8017	9							
*05	132680	X	57554	-0-	-75126	-0-	307	1	47910	3	Y	8488	8458	0	27	8	163
							9337	9									

VINTAGE UNIT A WELL #: U 19H RRCID -> 290629 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10773 - 18565

01	0		73684	-0-	73684	73684	59514	3	479	4	Y	12446	12255	0	21	8	170
							13691	9									
02	0		92864	-0-	92864	166548	75684	3	901	4	Y	14799	14798	0	19	8	152
							16279	9									
03	DELQ PR		87436	-0-	87436	253984	206	1	72211	3	Y	13630	13656	0	15	8	111
							26	4	14993	9							
*04	313205	X	59221	-0-	-253984	-0-	265	1	48840	3	Y	9193	9170	0	12	8	122
							4	4	10112	9							
*05	107477	X	47090	-0-	-60387	-0-	254	1	39233	3	Y	6912	6889	0	14	8	131
							7603	9									

VINTAGE D WELL #: T 26H RRCID -> 290688 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10587 - 18955

*01	0		142896	-0-	142896	142896	128557	3	1041	4	Y	12089	11904	0	20	8	165
							13298	9									
*02	0		179763	-0-	179763	322659	160975	3	1924	4	Y	15331	15319	0	20	8	157
							16864	9									
*03	543418	X	220759	-0-	-322659	-0-	206	1	203251	3	Y	15664	15676	0	17	8	128
							72	4	17230	9							
*04	202320	X	169455	-0-	-32865	-0-	857	1	155317	3	Y	12062	11966	0	36	8	188
							13	4	13268	9							
*05	209064	X	151509	-0-	-57555	-0-	907	1	139767	3	Y	9850	9794	0	42	8	202
							10835	9									

VINTAGE B WELL #: T 13H RRCID -> 290819 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10487 - 19025

*01	0		90567	-0-	90567	90567	80924	3	655	4	Y	8171	8046	0	13	8	112
							8988	9									
*02	0		177640	-0-	177640	268207	159135	3	1902	4	Y	15094	15032	0	19	8	155
							16603	9									
*03	522647	X	254440	-0-	-268207	-0-	206	1	234264	3	Y	18079	18066	0	20	8	148
							83	4	19887	9							
*04	199830	X	185032	-0-	-14798	-0-	916	1	168731	3	Y	13972	13826	0	56	8	238
							16	4	15369	9							
*05	206491	X	150589	-0-	-55902	-0-	869	1	135293	3	Y	13115	13082	0	57	8	214
							14427	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. 153438
SNOWCREST SOUTH UNIT 1-33 WELL #: 2H RRCID -> 282833 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11156 - 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
12	32829	X	26786	-0-	-6043	-0-	22369	3	245	4	N	3793	3867	0	3	8	150
							4172	9									
01	32798	X	29287	-0-	-3511	-0-	23679	3	534	4	N	4613	4588	0	6	8	169
							5074	9									
02	28000	X	18794	-0-	-9206	-0-	15682	3	178	4	N	2667	2706	0	3	8	127
							2934	9									
03	31355	X	31355	-0-	-0-	-0-	26177	3	62	4	N	4651	4648	0	8	8	122
							5116	9									
04	29040	X	26707	-0-	-2333	-0-	22348	3	58	4	N	3910	3868	0	3	8	161
							4301	9									
05	29295	X	28693	-0-	-602	-0-	24246	3	4447	9	N	4043	4054	0	10	8	140

RED LODGE C20-11 C WELL #: 3H RRCID -> 282898 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11070 - 18370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		19631	-0-	19631	92657	15794	3	10	4	Y	3479	3503	0	1	8	190
							3827	9									
01	DLQ G-10		19965	-0-	19965	112622	15758	3	284	4	Y	3566	3539	0	2	8	215
							3923	9									
02	125171	X	12549	-0-	-112622	-0-	9776	3	200	4	Y	2339	2388	0	3	8	163
							2573	9									
03	20457	X	20457	-0-	-0-	-0-	16385	3	4072	9	Y	3702	3634	0	3	8	228
04	19414	X	19414	-0-	-0-	-0-	15938	3	3476	9	Y	3160	3247	0	1	8	140
05	19964	X	19852	-0-	-112	-0-	16084	3	3768	9	Y	3425	3318	0	4	8	243

GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282965 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11003 - 18495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22568	X	22503	-0-	-65	-0-	21009	3	106	4	N	1262	1331	0	1	8	238
							1388	9									
01	22370	X	22370	-0-	-0-	-0-	20349	3	671	4	N	1227	1206	0	2	8	257
							1350	9									
02	20328	X	16382	-0-	-3946	-0-	14882	3	554	4	N	860	876	0			241
							946	9									
03	22506	X	21930	-0-	-576	-0-	20564	3	55	4	N	1192	1185	0	2	8	246
							1311	9									
04	21780	X	20404	-0-	-1376	-0-	19205	3	7	4	N	1084	1109	0	1	8	220
							1192	9									
05	22506	X	19448	-0-	-3058	-0-	18281	3	1167	9	N	1061	1041	0			240

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
12	DLQ G-10		8270	-0-	8270	39741	7027	3	16	4	Y	1115	1105	0	1	8	44
							1227	9									
01	DLQ G-10		7194	-0-	7194	46935	6430	3	27	4	Y	670	673	0	1	8	40
							737	9									
02	52442	X	5507	-0-	-46935	-0-	4749	3	97	4	Y	601	621	0	1	8	19
							661	9									
03	8277	X	5847	-0-	-2430	-0-	4913	3	20	4	Y	831	847	0	3	8	-0-
							914	9									
04	8010	X	2160	-0-	-5850	-0-	1955	3	3	4	Y	184	145	0			39
							202	9									
*05	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	7573	3	2	4	Y	811	821	0	5	8	24
							892	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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. 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
12	DLQ	G-10	8221	-0-		8221	39809	7275	3	1	4	Y	859	860	0			46
								945	9									
01	DLQ	G-10	8433	-0-		8433	48242	7466	3	42	4	Y	841	846	0			41
								925	9									
02	53190	X	4948	-0-		-48242	-0-	4132	3	82	4	Y	667	672	0			36
								734	9									
03	8370	X	8127	-0-		-243	-0-	7492	3	2	4	Y	575	545	0	1	8	65
								633	9									
04	8229	X	8229	-0-		-0-	-0-	7308	3	11	4	Y	827	817	0			75
								910	9									
05	8432	X	5250	-0-		-3182	-0-	4650	3	118	4	Y	438	467	0			46
								482	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. 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
12	18538	X	18334	-0-		-204	-0-	817	1	13017	3	Y	2636	2560	1	31	8	129
								1600	4	2900	9							
01	18538	X	18404	-0-		-134	-0-	894	1	13500	3	Y	2864	2795	1	31	8	167
								860	4	3150	9							
02	DLQ	G-10	7061	-0-		7061	7061	395	1	4591	3	Y	1194	1249	1	61	8	51
								762	4	1313	9							
03	DLQ	G-10	16461	-0-		16461	23522	804	1	12659	3	Y	2375	2273	1	33	8	120
								385	4	2613	9							
04	DLQ	G-10	15305	-0-		15305	38827	776	1	11749	3	Y	1901	1908	1	9	8	104
								689	4	2091	9							
05	DLQ	G-10	16053	-0-		16053	54880	830	1	12892	3	Y	2100	2053	1	46	8	105
								21	4	2310	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. 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
12	DLQ	G-10	6805	-0-		6805	18582	5360	3	15	4	Y	1300	1307	0	1	8	75
								1430	9									
01	DLQ	G-10	6251	-0-		6251	24833	5012	3	37	4	Y	1093	1084	0	2	8	82
								1202	9									
02	27859	X	3026	-0-		-24833	-0-	2300	3	117	4	Y	554	551	0			85
								609	9									
03	5013	X	5013	-0-		-0-	-0-	3584	3	36	4	Y	1266	1257	0	2	8	92
								1393	9									
04	4142	X	4142	-0-		-0-	-0-	3205	3	937	9	Y	852	860	0	1	8	83
*05	4022	X	4022	-0-		-0-	-0-	3253	3	769	9	Y	699	721	0	2	8	59

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. 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
12	DLQ	G-10	7011	-0-		7011	34697	5372	3	1639	9	Y	1490	1496	0	2	8	45
01	DLQ	G-10	7030	-0-		7030	41727	5194	3	1836	9	Y	1669	1668	0	5	8	41
02	46757	X	5030	-0-		-41727	-0-	3780	3	1250	9	Y	1136	1138	0	2	8	37
03	7440	X	6719	-0-		-721	-0-	5120	3	1599	9	Y	1454	1421	0	7	8	63
04	6810	X	6190	-0-		-620	-0-	4487	3	1703	9	Y	1548	1546	0	3	8	62
05	7037	X	5758	-0-		-1279	-0-	4267	3	1491	9	Y	1355	1360	0	7	8	50

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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. 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
12	DLQ	G-10	24760	-0-		24760	125461	20876	3	302	4	Y	3256	3338	0	1	8	136
								3582	9									
01	DLQ	G-10	23983	-0-		23983	149444	20383	3	77	4	Y	3203	3183	0	1	8	155
								3523	9									
02	164785	X	15341	-0-		-149444	-0-	12246	3	826	4	Y	2063	1834	0			384
								2269	9									
03	24769	X	24048	-0-		-721	-0-	20484	3	129	4	Y	3123	3333	0	1	8	173
								3435	9									
04	23970	X	22839	-0-		-1131	-0-	19496	3	37	4	Y	3005	2979	0	1	8	198
								3306	9									
05	24769	X	22405	-0-		-2364	-0-	19212	3	3193	9	Y	2903	2869	0	5	8	227

BOULDER STATE 57-32 WELL #: 1H RRCID -> 283071 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 9767 PERF. 9892 - 14410

12	13096	X	13096	-0-		-0-	-0-	812	1	10162	3	Y	1733	1708	1	31	8	95
								216	4	1906	9							
01	12806	X	12806	-0-		-0-	-0-	919	1	9096	3	Y	1641	1574	1	20	8	142
								986	4	1805	9							
02	DLQ	G-10	7495	-0-		7495	7495	576	1	4460	3	Y	1471	1422	1	65	8	126
								841	4	1618	9							
03	DLQ	G-10	12269	-0-		12269	19764	801	1	9158	3	Y	1818	1796	1	32	8	116
								310	4	2000	9							
04	DLQ	G-10	11393	-0-		11393	31157	727	1	8733	3	Y	1630	1640	1	40	8	66
								140	4	1793	9							
05	DLQ	G-10	11841	-0-		11841	42998	809	1	9110	3	Y	1728	1666	1	51	8	77
								21	4	1901	9							

BIGHORN NORTH UNIT 1-31 WELL #: 1H RRCID -> 283073 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11100 - 20060

12	DLQ	G-10	16583	-0-		16583	85739	14838	3	32	4	Y	1557	1564	0	4	8	37
								1713	9									
01	DLQ	G-10	16581	-0-		16581	102320	14732	3	104	4	Y	1586	1572	0	10	8	41
								1745	9									
02	113177	X	10857	-0-		-102320	-0-	8433	3	996	4	Y	1298	1287	0	7	8	45
								1428	9									
03	17453	X	16295	-0-		-1158	-0-	14480	3	78	4	Y	1579	1520	0	10	8	94
								1737	9									
04	17515	X	17515	-0-		-0-	-0-	15623	3	110	4	Y	1620	1639	0	5	8	70
								1782	9									
*05	17332	X	17332	-0-		-0-	-0-	15195	3	393	4	Y	1585	1601	0	15	8	39
								1744	9									

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 7H RRCID -> 283093 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11266 - 15560

12	DLQ	G-10	1939	-0-		1939	10954	1750	3	10	4	Y	163	160	0	1	8	6
								179	9									
01	DLQ	G-10	1819	-0-		1819	12773	1611	3	20	4	Y	171	165	0	2	8	10
								188	9									
02	13973	X	1200	-0-		-12773	-0-	961	3	59	4	Y	164	168	0	1	8	5
								180	9									
03	3389	X	3389	-0-		-0-	-0-	3104	3	13	4	Y	247	249	0	3	8	-0-
								272	9									
04	1890	X	670	-0-		-1220	-0-	465	3	3	4	Y	184	145	0			39
								202	9									
*05	3144	X	3144	-0-		-0-	-0-	2683	3	1	4	Y	418	440	0	5	8	12
								460	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
12	19840	X	16062	-0-	-3778	-0-	13175	3	194	4	N	2448	2461	0	1	8	171
							2693	9									
01	19840	X	14887	-0-	-4953	-0-	12298	3	53	4	N	2305	2287	0	4	8	185
							2536	9									
02	15288	X	11448	-0-	-3840	-0-	9609	3	10	4	N	1663	1645	0	2	8	201
							1829	9									
03	16926	X	1247	-0-	-15679	-0-	1045	3	202	9	N	184	233	0	6	8	146
04	16380	X	6229	-0-	-10151	-0-	4743	3	17	4	N	1335	1276	0	1	8	204
							1469	9									
05	16058	X	6393	-0-	-9665	-0-	4948	3	29	4	N	1287	1331	0	3	8	157
							1416	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
12	DLQ G-10		10014	-0-	10014	45629	7740	3	21	4	Y	2048	2036	0	1	8	81
							2253	9									
01	DLQ G-10		7582	-0-	7582	53211	5872	3	34	4	Y	1524	1512	0	1	8	92
							1676	9									
02	59443	X	6232	-0-	-53211	-0-	4759	3	131	4	Y	1220	1273	0	1	8	38
							1342	9									
03	10013	X	6706	-0-	-3307	-0-	5015	3	24	4	Y	1515	1550	0	3	8	-0-
							1667	9									
04	9690	X	2275	-0-	-7415	-0-	1646	3	9	4	Y	564	443	0	1	8	120
							620	9									
05	10013	X	8441	-0-	-1572	-0-	6156	3	2	4	Y	2075	2129	0	5	8	61
							2283	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
12	DLQ G-10		25928	-0-	25928	133746	22351	3	330	4	Y	2952	3031	0	1	8	124
							3247	9									
01	DLQ G-10		25670	-0-	25670	159416	22277	3	85	4	Y	3007	2984	0	1	8	146
							3308	9									
02	175824	X	16408	-0-	-159416	-0-	13435	3	918	4	Y	1868	1666	0			348
							2055	9									
03	26195	X	25054	-0-	-1141	-0-	21801	3	163	4	Y	2809	2999	0	2	8	156
							3090	9									
04	25080	X	23420	-0-	-1660	-0-	20438	3	46	4	Y	2669	2648	0	1	8	176
							2936	9									
05	25916	X	22596	-0-	-3320	-0-	19818	3	2778	9	Y	2525	2499	0	5	8	197

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
12	DLQ G-10		36585	-0-	36585	193305	34101	3	349	4	Y	1941	1995	0			81
							2135	9									
01	DLQ G-10		33913	-0-	33913	227218	31864	3	73	4	Y	1796	1789	0	1	8	87
							1976	9									
02	251905	X	24687	-0-	-227218	-0-	22509	3	909	4	Y	1154	1026	0			215
							1269	9									
03	39401	X	34044	-0-	-5357	-0-	32099	3	141	4	Y	1640	1763	0	1	8	91
							1804	9									
04	38130	X	31866	-0-	-6264	-0-	29984	3	44	4	Y	1671	1652	0			110
							1838	9									
05	36580	X	30782	-0-	-5798	-0-	29042	3	1740	9	Y	1582	1565	0	3	8	124

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. 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
12	DLQ G-10		9093	-0-		9093	41287	7335 1742	3 9	16	4	Y	1584	1555	0	1	8	63
01	DLQ G-10		8763	-0-		8763	50050	7693 1038	3 9	32	4	Y	944	948	0	2	8	57
02	56054	X	6004	-0-		-50050	-0-	5165 736	3 9	103	4	Y	669	704	0	1	8	21
03	9083	X	7209	-0-		-1874	-0-	6038 1150	3 9	21	4	Y	1045	1063	0	3	8	-0-
04	8790	X	2453	-0-		-6337	-0-	2272 178	3 9	3	4	Y	162	127	0			35
*05	9990	X	9990	-0-		-0-	-0-	8919 1069	3 9	2	4	Y	972	973	0	5	8	29

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 1H RRCID -> 283138 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 10959 PERF.11450 - 15975

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-

BRIDGER 1-36 WELL #: 1H RRCID -> 283146 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11315 - 17250

12	DLQ G-10		8785	-0-		8785	44342	7199 1568	3 9	18	4	Y	1425	1476	0	1	8	82
01	DLQ G-10		8127	-0-		8127	52469	6759 1326	3 9	42	4	Y	1205	1194	0	2	8	91
02	57049	X	4580	-0-		-52469	-0-	3902 553	3 9	125	4	Y	503	517	0			77
03	8649	X	7913	-0-		-736	-0-	6360 1514	3 9	39	4	Y	1376	1350	0	3	8	100
04	8370	X	6127	-0-		-2243	-0-	5042	3	1085	9	Y	986	989	0	1	8	96
05	8649	X	6787	-0-		-1862	-0-	5742	3	1045	9	Y	950	963	0	3	8	80

CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 2H RRCID -> 283165 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11322 - 16170

12	DLQ G-10		8544	-0-		8544	48085	7809 734	3 9	1	4	Y	667	670	0			36
01	DLQ G-10		8678	-0-		8678	56763	7882 754	3 9	42	4	Y	685	687	0	1	8	33
02	65717	X	8954	-0-		-56763	-0-	8072 787	3 9	95	4	Y	715	709	0	1	8	38
03	9765	X	8519	-0-		-1246	-0-	7930 587	3 9	2	4	Y	534	506	0	6	8	60
04	9450	X	8097	-0-		-1353	-0-	7438 650	3 9	9	4	Y	591	597	0	1	8	53
05	9920	X	5673	-0-		-4247	-0-	5268 293	3 9	112	4	Y	266	288	0	3	8	28

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 4H RRCID -> 283167 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10879 PERF.11533 - 16390

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
12	DLQ G-10		11504	-0-		11504	47657	10190	3	2	4	Y	1193	1195	0			64
								1312	9									
01	DLQ G-10		11497	-0-		11497	59154	10187	3	47	4	Y	1148	1156	0			56
								1263	9									
02	69922	X	10768	-0-		-59154	-0-	9557	3	104	4	Y	1006	1007	0	1	8	54
								1107	9									
03	8618	X	1576	-0-		-7042	-0-	1459	3	117	9	Y	106	147	0	1	8	12
04	8340	X	4659	-0-		-3681	-0-	4238	3	5	4	Y	378	356	0			34
								416	9									
05	8618	X	6395	-0-		-2223	-0-	5498	3	139	4	Y	689	649	0	2	8	72
								758	9									

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. 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
12	20398	X	16235	-0-		-4163	-0-	15464	3	771	9	N	701	717	0	1	8	156
01	18228	X	16102	-0-		-2126	-0-	15262	3	840	9	N	764	728	0	2	8	190
02	16044	X	13252	-0-		-2792	-0-	12560	3	692	9	N	629	685	0			134
03	17298	X	15380	-0-		-1918	-0-	14596	3	784	9	N	713	683	0	2	8	162
04	16230	X	15654	-0-		-576	-0-	14916	3	738	9	N	671	676	0	1	8	156
05	16244	X	14901	-0-		-1343	-0-	14160	3	4	4	N	670	667	0	3	8	156
								737	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. 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
12	21917	X	13504	-0-		-8413	-0-	11340	3	105	4	N	1872	2001	1	16	8	299
								2059	9									
01	18662	X	13552	-0-		-5110	-0-	11640	3	102	4	N	1645	1474	1	18	8	452
								1810	9									
02	16856	X	3853	-0-		-13003	-0-	3106	3	40	4	N	643	683	1	77	8	335
								707	9									
03	15686	X	228	-0-		-15458	-0-	19	4	209	9	N	190	186	1	18	8	321
04	28380	X	5	-0-		-28375	-0-	5	4			N	-0-					321
05	29326	X	-0-	-0-		-29326	-0-					N	-0-					321

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. 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
12	8060	X	7464	-0-		-596	-0-	5599	3	11	4	N	1685	1639	0	1	8	229
								1854	9									
01	8525	X	8525	-0-		-0-	-0-	6316	3	60	4	N	1954	1818	0	2	8	363
								2149	9									
02	7224	X	5588	-0-		-1636	-0-	4459	3	1129	9	N	1026	1210	0			179
03	8570	X	8570	-0-		-0-	-0-	6614	3	1956	9	N	1778	1753	0	3	8	201
04	8250	X	8155	-0-		-95	-0-	6438	3	1717	9	N	1561	1577	0	1	8	184
05	8525	X	8431	-0-		-94	-0-	6849	3	1582	9	N	1438	1398	0	3	8	221

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. 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
12	DLQ G-10		16955	-0-		16955	86321	12799	3	39	4	Y	3743	3773	0	2	8	112
								4117	9									
01	DLQ G-10		17580	-0-		17580	103901	13471	3	31	4	Y	3707	3722	0	6	8	91
								4078	9									
02	116792	X	12891	-0-		-103901	-0-	9800	3	40	4	Y	2774	2772	0	2	8	91
								3051	9									
03	17019	X	16019	-0-		-1000	-0-	12103	3	67	4	Y	3499	3431	0	7	8	152
								3849	9									
04	16470	X	15954	-0-		-516	-0-	12244	3	3710	9	Y	3373	3386	0	3	8	136
05	17019	X	15429	-0-		-1590	-0-	11887	3	46	4	Y	3178	3188	0	8	8	118
								3496	9									

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. 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
12	68169	X	58168	-0-		-10001	-0-	51553	3	2	4	Y	6012	6077	0	6	8	50
								6613	9									
01	68169	X	49287	-0-		-18882	-0-	42896	3	3	4	Y	5807	5798	0	12	8	47
								6388	9									
02	DLQ G-10		46794	-0-		46794	46794	40290	3	146	4	Y	5780	5792	0	8	8	27
								6358	9									
03	DLQ G-10		59145	-0-		59145	105939	51395	3	8	4	Y	7038	7019	0	18	8	28
								7742	9									
04	DLQ G-10		64521	-0-		64521	170460	54065	3	149	4	Y	9370	9389	0	9	8	-0-
								10307	9									
05	DLQ G-10		66119	-0-		66119	236579	54465	3	455	4	Y	10181	10065	0	24	8	92
								11199	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. 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
12	8401	X	5249	-0-		-3152	-0-	4127	3	1	4	N	1019	941	0			321
								1121	9									
01	17437	X	17437	-0-		-0-	-0-	14463	3	30	4	N	2676	2436	0			561
								2944	9									
02	7364	X	6295	-0-		-1069	-0-	5111	3	72	4	N	1011	1276	0	3	8	293
								1112	9									
03	9691	X	9691	-0-		-0-	-0-	7847	3	6	4	N	1671	1648	0	31	8	285
								1838	9									
04	10503	X	10503	-0-		-0-	-0-	8321	3	13	4	N	1972	1950	0			307
								2169	9									
*05	11274	X	11274	-0-		-0-	-0-	8837	3	5	4	N	2211	2278	0			240
								2432	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. 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
12	8804	X	8508	-0-		-296	-0-	7371	3	2	4	N	1032	1041	0	2	8	38
								1135	9									
01	7192	X	6979	-0-		-213	-0-	5906	3	6	4	N	970	962	0	3	8	43
								1067	9									
02	8008	X	4502	-0-		-3506	-0-	3739	3	85	4	N	616	622	0	2	8	35
								678	9									
03	8866	X	7737	-0-		-1129	-0-	6638	3	11	4	N	989	974	0	5	8	45
								1088	9									
04	8580	X	7101	-0-		-1479	-0-	6282	3	37	4	N	711	722	0	1	8	33
								782	9									
05	8494	X	7063	-0-		-1431	-0-	6442	3	43	4	N	525	531	0	6	8	21
								578	9									

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. 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
12	DLQ G-10		13743	-0-		13743	38139	1147	1	10092	3	Y	1556	1539	0	1	8	64
								792	4	1712	9							
01	DLQ G-10		17650	-0-		17650	55789	1129	1	13757	3	Y	1968	1975	0	5	8	52
								599	4	2165	9							
02	71333	X	15544	-0-		-55789	-0-	750	1	10963	3	Y	1175	1185	0	5	8	37
								2538	4	1293	9							
03	16952	X	16952	-0-		-0-	-0-	1141	1	13281	3	Y	2148	2084	0	6	8	95
								167	4	2363	9							
04	16539	X	16539	-0-		-0-	-0-	1078	1	13060	3	Y	1974	2010	0	3	8	56
								230	4	2171	9							
*05	17293	X	17293	-0-		-0-	-0-	1092	1	13831	3	Y	2012	2014	0	10	8	44
								157	4	2213	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44764	X	44612	-0-		-152	-0-	40837	3	1	4	Y	3431	3468	0	3	8	19
								3774	9									
01	46655	X	37815	-0-		-8840	-0-	34902	3	3	4	Y	2645	2641	0	5	8	18
								2910	9									
02	DLQ G-10		38940	-0-		38940	38940	35515	3	128	4	Y	2997	3003	0	5	8	7
								3297	9									
03	DLQ G-10		52153	-0-		52153	91093	48641	3	8	4	Y	3185	3177	0	7	8	8
								3504	9									
04	DLQ G-10		47918	-0-		47918	139011	44233	3	122	4	Y	3239	3243	0	4	8	-0-
								3563	9									
05	DLQ G-10		51615	-0-		51615	190626	48021	3	401	4	Y	2903	2868	0	9	8	26
								3193	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		80093	-0-		80093	447610	72024	3	37	4	Y	7302	7285	0	72	8	102
								8032	9									
01	DLQ G-10		78315	-0-		78315	525925	68394	3	899	4	Y	8202	8175	0	10	8	119
								9022	9									
02	582561	X	56636	-0-		-525925	-0-	51137	3	518	4	Y	4528	4588	0	5	8	54
								4981	9									
03	75924	X	75924	-0-		-0-	-0-	67335	3	8589	9	Y	7808	7754	0	12	8	96
04	78466	X	78466	-0-		-0-	-0-	70671	3	77	4	Y	7016	7021	0	5	8	86
								7718	9									
*05	80470	X	80470	-0-		-0-	-0-	72394	3	408	4	Y	6971	6938	0	17	8	102
								7668	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39133	X	39133	-0-		-0-	-0-	35227	3	1	4	Y	3550	3588	0	4	8	29
								3905	9									
01	39091	X	36352	-0-		-2739	-0-	33044	3	2	4	Y	3005	3001	0	6	8	27
								3306	9									
02	DLQ G-10		37181	-0-		37181	37181	33619	3	122	4	Y	3127	3132	0	5	8	17
								3440	9									
03	DLQ G-10		44949	-0-		44949	82130	40778	3	7	4	Y	3785	3775	0	10	8	17
								4164	9									
04	DLQ G-10		38576	-0-		38576	120706	34787	3	96	4	Y	3357	3366	0	4	8	4
								3693	9									
05	DLQ G-10		31162	-0-		31162	151868	27666	3	231	4	Y	2968	2929	0	12	8	31
								3265	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12307	X	-0-	-0-		-12307	-0-					N	3	3	8			126
01	11966	X	335	-0-		-11631	-0-	105	3	2	4	N	207	109	0	34	8	190
								228	9									
02	10808	X	-0-	-0-		-10808	-0-					N	76	76	0			190
03	4032	X	111	-0-		-3921	-0-	78	3	33	9	N	30	30	8			190
04	7837	X	7837	-0-		-0-	-0-	6389	3	19	4	N	1299	1329	0	15	8	145
								1429	9									
*05	40552	X	40552	-0-		-0-	-0-	31143	3	2301	4	N	6462	6456	0			151
								7108	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. 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
12	DLQ G-10		17074	-0-		17074	83075		13117	3	48	4	Y	3554	3587	0			84
									3909	9									
01	DLQ G-10		16845	-0-		16845	99920		12725	3	39	4	Y	3710	3685	0			109
									4081	9									
02	112056	X	12136	-0-		-99920	-0-		8901	3	212	4	Y	2748	2679	0			178
									3023	9									
03	16889	X	16889	-0-		-0-	-0-		12933	3	49	4	Y	3552	3618	0			112
									3907	9									
04	16060	X	16060	-0-		-0-	-0-		12537	3	1	4	Y	3202	3185	0			129
									3522	9									
*05	16446	X	16446	-0-		-0-	-0-		13000	3	49	4	Y	3088	3125	0			92
									3397	9									

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. 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
12	DLQ G-10		13119	-0-		13119	64010		10832	3	45	4	Y	2038	2064	0			48
									2242	9									
01	DLQ G-10		12561	-0-		12561	76571		10192	3	36	4	Y	2121	2107	0			62
									2333	9									
02	86568	X	9997	-0-		-76571	-0-		7948	3	212	4	Y	1670	1624	0			108
									1837	9									
03	12848	X	12848	-0-		-0-	-0-		10548	3	45	4	Y	2050	2094	0			64
									2255	9									
04	12300	X	12020	-0-		-280	-0-		9876	3	1	4	Y	1948	1934	0			78
									2143	9									
05	12710	X	11846	-0-		-864	-0-		9781	3	41	4	Y	1840	1863	0			55
									2024	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. 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
12	1099	X	1099	-0-		-0-	-0-		210	4	889	9	N	808	820	0	1	8	23
01	9390	X	9390	-0-		-0-	-0-		8301	3	169	4	N	836	826	0	2	8	31
									920	9									
02	11839	X	11839	-0-		-0-	-0-		10896	3	943	9	N	857	856	0	4	8	28
03	14053	X	14053	-0-		-0-	-0-		13093	3	7	4	N	866	856	0	6	8	32
									953	9									
04	16896	X	16896	-0-		-0-	-0-		15577	3	1319	9	N	1199	1197	0	3	8	31
*05	17750	X	17750	-0-		-0-	-0-		16152	3	8	4	N	1445	1432	0	9	8	35
									1590	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. 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
12	34410	X	30727	-0-		-3683	-0-		27845	3	99	4	N	2530	2615	0	2	8	135
									2783	9									
01	32674	X	30953	-0-		-1721	-0-		28212	3	14	4	N	2479	2440	0	4	8	170
									2727	9									
02	29512	X	20156	-0-		-9356	-0-		18092	3	413	4	N	1501	1574	0	3	8	94
									1651	9									
03	32674	X	28460	-0-		-4214	-0-		25479	3	108	4	N	2612	2539	0	3	8	164
									2873	9									
04	30120	X	19696	-0-		-10424	-0-		16775	3	895	4	N	1842	1839	0	2	8	165
									2026	9									
05	30938	X	24342	-0-		-6596	-0-		21878	3	412	4	N	1865	1705	0	6	8	319
									2052	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. 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
12	32736	X	29624	-0-		-3112	-0-		27191	3	2	4	N	2210	2264	0	2	8	81
									2431	9									
01	29760	X	24783	-0-		-4977	-0-		22252	3	10	4	N	2292	2268	0	3	8	102
									2521	9									
02	27328	X	17673	-0-		-9655	-0-		15843	3	140	4	N	1536	1549	0	2	8	87
									1690	9									
03	30256	X	26999	-0-		-3257	-0-		24671	3	15	4	N	2103	2088	0	5	8	97
									2313	9									
04	29280	X	24557	-0-		-4723	-0-		22541	3	50	4	N	1787	1800	0	1	8	83
									1966	9									
05	29636	X	26753	-0-		-2883	-0-		24385	3	59	4	N	2099	2093	0	6	8	83
									2309	9									

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. 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
12	55831	X	51753	-0-		-4078	-0-		43464	3	2	4	N	7534	7602	0	5	8	248
									8287	9									
01	54653	X	49190	-0-		-5463	-0-		41042	3	8148	9	N	7407	7313	0	18	8	324
02	49364	X	35027	-0-		-14337	-0-		29096	3	248	4	N	5166	5227	0	9	8	254
									5683	9									
03	54653	X	48226	-0-		-6427	-0-		40164	3	8062	9	N	7329	7171	0	21	8	391
04	50070	X	41677	-0-		-8393	-0-		34891	3	6786	9	N	6169	6272	0	9	8	279
05	51739	X	41696	-0-		-10043	-0-		34859	3	6837	9	N	6215	6154	0	30	8	310

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. 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
12	DLQ G-10		1537	-0-		1537	4516		1202	3	7	4	Y	298	308	0	2	8	16
									328	9									
01	DLQ G-10		829	-0-		829	5345		525	3	149	4	Y	141	146	0	3	8	8
									155	9									
02	6437	X	1092	-0-		-5345	-0-		788	3	186	4	Y	107	105	0	3	8	7
									118	9									
03	1590	X	1590	-0-		-0-	-0-		1408	3	182	9	Y	165	157	0	5	8	10
04	1550	X	1550	-0-		-0-	-0-		1414	3	136	9	Y	124	127	0	2	8	5
*05	1801	X	1801	-0-		-0-	-0-		1578	3	223	9	Y	203	188	0	6	8	14

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. 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
12	29574	X	27805	-0-		-1769	-0-		23286	3	96	4	N	4021	4097	0	3	8	214
									4423	9									
01	28582	X	25405	-0-		-3177	-0-		21094	3	13	4	N	3907	3847	0	6	8	268
									4298	9									
02	25788	X	16269	-0-		-9519	-0-		13354	3	368	4	N	2315	2435	0	3	8	145
									2547	9									
03	28551	X	12384	-0-		-16167	-0-		10669	3	59	4	N	1505	1555	0	3	8	92
									1656	9									
04	26910	X	20835	-0-		-6075	-0-		17014	3	913	4	N	2644	2498	0	2	8	236
									2908	9									
05	27807	X	18969	-0-		-8838	-0-		15812	3	379	4	N	2525	2322	0	8	8	431
									2778	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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
12	49897	X	49897	-0-	-0-	-0-	46526	3	2	4	Y	3063	3038	0	5	8	40
							3369	9									
01	49961	X	49961	-0-	-0-	-0-	46590	3	49	4	Y	3020	3022	0	6	8	32
							3322	9									
02	DLQ G-10		37738	-0-	37738	37738	34831	3	334	4	Y	2339	2319	0	4	8	48
							2573	9									
03	DLQ G-10		49433	-0-	49433	87171	46243	3	3190	9	Y	2900	2914	0	7	8	27
04	DLQ G-10		47481	-0-	47481	134652	44487	3	36	4	Y	2689	2682	0	3	8	31
							2958	9									
05	DLQ G-10		46627	-0-	46627	181279	43575	3	214	4	Y	2580	2580	0	9	8	22
							2838	9									

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
12	17701	X	12582	-0-	-5119	-0-	10217	3	2365	9	N	2150	2216	0	1	8	248
01	16771	X	13619	-0-	-3152	-0-	11102	3	2517	9	N	2288	2298	0	3	8	235
02	14784	X	9928	-0-	-4856	-0-	7944	3	136	4	N	1680	1641	0	4	8	270
							1848	9									
03	15252	X	13123	-0-	-2129	-0-	10787	3	2336	9	N	2124	2206	0	4	8	184
04	13350	X	12373	-0-	-977	-0-	10100	3	2273	9	N	2066	2081	0	2	8	167
*05	18844	X	18844	-0-	-0-	-0-	16004	3	2840	9	N	2582	2580	0	6	8	163

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
12	18910	X	16399	-0-	-2511	-0-	12158	3	1936	4	N	2095	2150	0	1	8	167
							2305	9									
01	17825	X	16919	-0-	-906	-0-	11723	3	2861	4	N	2123	2109	0	5	8	176
							2335	9									
02	16100	X	13700	-0-	-2400	-0-	10199	3	1620	4	N	1710	1702	0	3	8	181
							1881	9									
03	17639	X	13815	-0-	-3824	-0-	11152	3	704	4	N	1781	1810	0	4	8	148
							1959	9									
04	17070	X	14314	-0-	-2756	-0-	11884	3	470	4	N	1782	1738	0	2	8	190
							1960	9									
05	16926	X	16541	-0-	-385	-0-	13404	3	1426	4	N	1555	1597	0	6	8	142
							1711	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
12	50406	X	29983	-0-	-20423	-0-	27123	3	1	4	Y	2599	2617	0	12	8	78
							2859	9									
01	32550	X	28452	-0-	-4098	-0-	26043	3	2	4	Y	2188	2185	0	4	8	77
							2407	9									
02	DLQ G-10		30426	-0-	30426	30426	27804	3	101	4	Y	2292	2295	0	5	8	69
							2521	9									
03	DLQ G-10		37371	-0-	37371	67797	34718	3	6	4	Y	2406	2401	0	5	8	69
							2647	9									
04	DLQ G-10		27769	-0-	27769	95566	25207	3	69	4	Y	2266	2274	0	3	8	58
							2493	9									
05	DLQ G-10		18887	-0-	18887	114453	17293	3	144	4	Y	1318	1301	0	6	8	69
							1450	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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. 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
12	DLQ G-10		8182	-0-		8182	41519	7453	3	2	4	Y	661	661	0			35
								727	9									
01	DLQ G-10		8258	-0-		8258	49777	7552	3	51	4	Y	595	601	0			29
								655	9									
02	57964	X	8187	-0-		-49777	-0-	7390	3	114	4	Y	621	617	0			33
								683	9									
03	17651	X	17651	-0-		-0-	-0-	17109	3	3	4	Y	490	466	0	2	8	55
								539	9									
04	12987	X	12987	-0-		-0-	-0-	12473	3	10	4	Y	458	472	0			41
								504	9									
05	9052	X	5517	-0-		-3535	-0-	5017	3	102	4	Y	362	364	0	1	8	38
								398	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		33549	-0-		33549	216463	26437	3	16	4	Y	6451	6392	0	2	8	93
								7096	9									
01	DLQ G-10		40262	-0-		40262	256725	33041	3	512	4	Y	6099	6136	0	10	8	46
								6709	9									
02	281075	X	24350	-0-		-256725	-0-	18263	3	195	4	Y	5356	5369	0	6	8	27
								5892	9									
03	57908	X	16860	-0-		-41048	-0-	11327	3	1	4	Y	5029	5008	0	11	8	37
								5532	9									
04	47437	X	47437	-0-		-0-	-0-	41053	3	12	4	Y	5793	5792	0	6	8	32
								6372	9									
05	40269	X	37446	-0-		-2823	-0-	31384	3	31	4	Y	5483	5470	0	8	8	37
								6031	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38192	X	-0-	-0-		-38192	-0-					N	-0-					234
01	37479	X	9113	-0-		-28366	-0-	7769	3	259	4	N	986	1163	0	7	8	50
								1085	9									
02	33124	X	6130	-0-		-26994	-0-	5831	3	190	4	N	99	130	0	19	8	-0-
								109	9									
03	87714	X	87714	-0-		-0-	-0-	72347	3	15367	9	N	13970	13903	0	32	8	35
04	125233	X	125233	-0-		-0-	-0-	103663	3	3	4	N	19606	19563	0	18	8	60
								21567	9									
*05	99480	X	99480	-0-		-0-	-0-	83689	3	31	4	N	14327	14318	0	42	8	27
								15760	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22630	X	19889	-0-		-2741	-0-	16137	3	6	4	N	3405	3382	0	3	8	364
								3746	9									
01	22723	X	19647	-0-		-3076	-0-	15813	3	123	4	N	3374	3419	0	6	8	313
								3711	9									
02	20524	X	16053	-0-		-4471	-0-	12971	3	136	4	N	2678	2616	0	3	8	372
								2946	9									
03	22723	X	1375	-0-		-21348	-0-	1076	3	299	9	N	272	364	0	1	8	279
04	20433	X	20433	-0-		-0-	-0-	16064	3	18	4	N	3955	3893	0	2	8	339
								4351	9									
*05	57595	X	57595	-0-		-0-	-0-	45650	3	99	4	N	10769	10711	0	37	8	360
								11846	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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. (I) GAS 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	42625	X	27074	-0-	-15551	-0-	21987	3	58	4	N	4572	4608	0	9	8	19
							5029	9									
01	28272	X	20042	-0-	-8230	-0-	15587	3	115	4	N	3945	3929	0	18	8	17
							4340	9									
02	27244	X	19279	-0-	-7965	-0-	14201	3	510	4	N	4153	4066	0	102	8	2
							4568	9									
03	30163	X	21708	-0-	-8455	-0-	16978	3	60	4	N	4245	4211	0	14	8	22
							4670	9									
04	29190	X	20671	-0-	-8519	-0-	16082	3	4589	9	N	4172	4160	0	12	8	22
05	27063	X	19230	-0-	-7833	-0-	14625	3	77	4	N	4116	4099	0	15	8	24
							4528	9									

PRYOR 2-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285431 COMPL. DATE 05/20/2018 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11449 - 16292

12	33542	X	26972	-0-	-6570	-0-	20932	3	60	4	N	5436	5460	0	3	8	182
							5980	9									
01	31496	X	27261	-0-	-4235	-0-	21118	3	105	4	N	5489	5481	0	6	8	184
							6038	9									
02	26572	X	19271	-0-	-7301	-0-	14416	3	529	4	N	3933	3977	0	3	8	137
							4326	9									
03	28303	X	27736	-0-	-567	-0-	21761	3	76	4	N	5363	5346	0	9	8	145
							5899	9									
04	26910	X	24203	-0-	-2707	-0-	18864	3	5339	9	N	4854	4863	0	4	8	132
05	27249	X	24122	-0-	-3127	-0-	18767	3	52	4	N	4821	4772	0	11	8	170
							5303	9									

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285602 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10778 - 20404

12	DLQ G-10		87192	-0-	87192	473085	77655	3	287	4	Y	8409	8383	0	3	8	103
							9250	9									
01	DLQ G-10		82330	-0-	82330	555415	74743	3	185	4	Y	6729	6730	0	11	8	91
							7402	9									
02	628402	X	72987	-0-	-555415	-0-	65584	3	232	4	Y	6519	6505	0	11	8	94
							7171	9									
03	79894	X	79894	-0-	-0-	-0-	71986	3	7908	9	Y	7189	7182	0	10	8	91
04	34729	X	34729	-0-	-0-	-0-	33108	3	2	4	Y	1472	1419	0	1	8	143
							1619	9									
*05	88718	X	88718	-0-	-0-	-0-	76140	3	1101	4	Y	10434	10505	0	22	8	50
							11477	9									

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285654 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 11563 PERF.11477 - 21540

12	83828	X	83828	-0-	-0-	-0-	77417	3	1	4	N	5827	5849	0	13	8	3
							6410	9									
01	87964	X	87964	-0-	-0-	-0-	81692	3	6272	9	N	5702	5657	0	25	8	23
02	75440	X	75440	-0-	-0-	-0-	70022	3	115	4	N	4821	4819	0	13	8	12
							5303	9									
03	96242	X	96242	-0-	-0-	-0-	89972	3	8	4	N	5693	5662	0	28	8	15
							6262	9									
04	92592	X	92592	-0-	-0-	-0-	86639	3	5953	9	N	5412	5397	0	12	8	18
*05	91894	X	91894	-0-	-0-	-0-	85792	3	7	4	N	5541	5503	0	36	8	20
							6095	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
12	DLQ G-10		4268	-0-	4268	26415	3273	3	34	4	Y	874	880	0	3	8	21
							961	9									
01	DLQ G-10		4570	-0-	4570	30985	3508	3	29	4	Y	939	924	0	9	8	27
							1033	9									
02	34748	X	3763	-0-	-30985	-0-	2779	3	162	4	Y	747	721	0	5	8	48
							822	9									
03	5053	X	3992	-0-	-1061	-0-	2979	3	35	4	Y	889	898	0	11	8	28
							978	9									
04	4890	X	3349	-0-	-1541	-0-	2447	3	1	4	Y	819	809	0	5	8	33
							901	9									
05	4557	X	3454	-0-	-1103	-0-	2445	3	35	4	Y	885	877	0	15	8	26
							974	9									

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. (I) GAS 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	24645	X	22468	-0-	-2177	-0-	18516	3	43	4	N	3554	3502	0	1	8	486
							3909	9									
01	24180	X	20582	-0-	-3598	-0-	17321	3	25	4	N	2942	2702	0	4	8	722
							3236	9									
02	22960	X	13288	-0-	-9672	-0-	11076	3	45	4	N	1970	2141	0	8	8	543
							2167	9									
03	25420	X	17723	-0-	-7697	-0-	14763	3	91	4	N	2608	2570	0	4	8	577
							2869	9									
04	24600	X	21669	-0-	-2931	-0-	18325	3	3344	9	N	3040	3234	0	2	8	381
05	22475	X	2117	-0-	-20358	-0-	1724	3	44	4	N	317	381	0	1	8	316
							349	9									

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. (I) GAS 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	DLQ G-10		85682	-0-	85682	505689	77876	3	300	4	Y	6824	6794	0	2	8	84
							7506	9									
01	DLQ G-10		86091	-0-	86091	591780	79141	3	195	4	Y	6141	6130	0	12	8	83
							6755	9									
02	679973	X	88193	-0-	-591780	-0-	80138	3	277	4	Y	7071	7037	0	15	8	102
							7778	9									
03	112663	X	112663	-0-	-0-	-0-	103042	3	9621	9	Y	8746	8711	0	26	8	111
04	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	4938	3	968	9	Y	880	905	0			86
*05	45850	X	45850	-0-	-0-	-0-	39019	3	471	4	Y	5782	5826	0	14	8	28
							6360	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. (I) GAS 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	DLQ G-10		63787	-0-	63787	328021	59277	3	173	4	Y	3943	3921	0	3	8	48
							4337	9									
01	DLQ G-10		59390	-0-	59390	387411	55601	3	103	4	Y	3351	3349	0	5	8	45
							3686	9									
02	448553	X	61142	-0-	-387411	-0-	56793	3	174	4	Y	3795	3780	0	1	8	59
							4175	9									
03	64635	X	41664	-0-	-22971	-0-	38493	3	3171	9	Y	2883	2902	0	3	8	37
04	61740	X	-0-	-0-	-61740	-0-					Y	-0-	37	0			-0-
05	67704	X	27548	-0-	-40156	-0-	23677	3	286	4	Y	3259	3234	0	9	8	16
							3585	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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. (I) GAS 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	DLQ G-10		17387	-0-	17387	291224	12922	3	174	4	Y	3901	3911	0	2	8	48
							4291	9									
01	DLQ G-10		31244	-0-	31244	322468	22906	3	145	4	Y	7448	7388	0	8	8	100
							8193	9									
02	362322	X	39854	-0-	-322468	-0-	32285	3	186	4	Y	6712	6708	0	7	8	97
							7383	9									
03	25621	X	25621	-0-	-0-	-0-	20522	3	5099	9	Y	4635	4669	0	4	8	59
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	76	124	0	4	8	7
*05	81614	X	81614	-0-	-0-	-0-	75145	3	908	4	Y	5055	5002	0	36	8	24
							5561	9									

APPLETON WEST UNIT C20-9 WELL #: 1H RRCID -> 285870 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11740 - 15830

12	14663	X	12921	-0-	-1742	-0-	10737	3	101	4	N	1894	1825	0	1	8	413
							2083	9									
01	13175	X	11637	-0-	-1538	-0-	9787	3	132	4	N	1562	1578	0	3	8	394
							1718	9									
02	12768	X	9105	-0-	-3663	-0-	7397	3	424	4	N	1167	1290	0	3	8	268
							1284	9									
03	14136	X	11911	-0-	-2225	-0-	10048	3	68	4	N	1632	1643	0	4	8	253
							1795	9									
04	13680	X	10316	-0-	-3364	-0-	8773	3	1543	9	N	1403	1429	0	3	8	224
05	12927	X	1040	-0-	-11887	-0-	801	3	32	4	N	188	182	0	6	8	224
							207	9									

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285969 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11130 - 20671

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285985 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11146 - 20770

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 285991 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11195 - 20593

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286148 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 10803 PERF.11015 - 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
12	44857	X	37841	-0-	-7016	-0-	34704	3	149	4	Y	2716	2702	0	1	8	33
							2988	9									
01	35495	X	31688	-0-	-3807	-0-	29116	3	85	4	Y	2261	2262	0	2	8	30
							2487	9									
02	DLQ G-10		28397	-0-	28397	28397	25926	3	105	4	Y	2151	2145	0	3	8	33
							2366	9									
03	DLQ G-10		28213	-0-	28213	56610	25705	3	2508	9	Y	2280	2281	0	3	8	29
04	DLQ G-10		16506	-0-	16506	73116	15864	3	1	4	Y	583	555	0			57
							641	9									
05	DLQ G-10		45609	-0-	45609	118725	38933	3	526	4	Y	5591	5614	0	7	8	27
							6150	9									

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
12	109840	X	109840	-0-	-0-	-0-	93341	3	1518	4	Y	13619	13597	0	14	8	356
							14981	9									
01	110843	X	110843	-0-	-0-	-0-	93248	3	2846	4	Y	13408	13346	0	28	8	390
							14749	9									
02	DLQ G-10		81675	-0-	81675	81675	69428	3	1460	4	Y	9806	9759	0	15	8	422
							10787	9									
03	DLQ G-10		104700	-0-	104700	186375	90555	3	14145	9	Y	12859	12829	0	35	8	417
04	DLQ G-10		97822	-0-	97822	284197	84570	3	13252	9	Y	12047	12040	0	15	8	409
05	DLQ G-10		95594	-0-	95594	379791	82300	3	13294	9	Y	12085	12001	0	46	8	447

LIVINGSTON 2-12 C WELL #: 3H RRCID -> 286347 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11269 - 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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286407 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10352 - 20385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	80817	X	65666	-0-	-15151	-0-	55474	3	18	4	Y	9249	9155	0	11	8	134
							10174	9									
01	70742	X	54351	-0-	-16391	-0-	45279	3	427	4	Y	7859	7922	0	11	8	60
							8645	9									
02	DLQ G-10		45901	-0-	45901	45901	37761	3	165	4	Y	7250	7268	0	5	8	37
							7975	9									
03	DLQ G-10		49326	-0-	49326	95227	42775	3	2	4	Y	5954	5935	0	12	8	44
							6549	9									
04	DLQ G-10		57732	-0-	57732	152959	47445	3	9	4	Y	9344	9330	0	6	8	52
							10278	9									
05	DLQ G-10		59408	-0-	59408	212367	49793	3	45	4	Y	8700	8671	0	22	8	59
							9570	9									

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286409 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11344 - 21398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	108469	X	102280	-0-	-6189	-0-	97679	3	26	4	Y	4159	4114	0	8	8	60
							4575	9									
01	108469	X	99461	-0-	-9008	-0-	94434	3	738	4	Y	3899	3919	0	10	8	30
							4289	9									
02	DLQ G-10		91495	-0-	91495	91495	87676	3	313	4	Y	3187	3195	0	6	8	16
							3506	9									
03	DLQ G-10		86636	-0-	86636	178131	83376	3	2	4	Y	2962	2945	0	11	8	22
							3258	9									
04	DLQ G-10		85659	-0-	85659	263790	81212	3	13	4	Y	4031	4025	0	6	8	22
							4434	9									
05	DLQ G-10		86076	-0-	86076	349866	82419	3	53	4	Y	3276	3247	0	29	8	22
							3604	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286428 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9666 - 14225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41292	X	28146	-0-	-13146	-0-	24996	3	3150	9	Y	2864	2794	0	30	8	212
01	41292	X	24389	-0-	-16903	-0-	21274	3	121	4	Y	2722	2643	0	32	8	259
							2994	9									
02	DLQ G-10		13730	-0-	13730	13730	11255	3	946	4	Y	1390	1314	0	78	8	257
							1529	9									
03	DLQ G-10		9493	-0-	9493	23223	8464	3	80	4	Y	863	1043	0	19	8	58
							949	9									
04	DLQ G-10		60	-0-	60	23283	14	4	46	9	Y	42	94	0	4	8	2
05	DLQ G-10		977	-0-	977	24260	935	3	3	4	Y	35	9	0	28	8	-0-
							39	9									

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
12	43256	X	43256	-0-	-0-	-0-	39572	3	1	4	Y	3348	3293	0	44	8	248
							3683	9									
01	41944	X	41944	-0-	-0-	-0-	38960	3	137	4	Y	2588	2548	0	43	8	245
							2847	9									
02	DLQ G-10		21805	-0-	21805	21805	18783	3	950	4	Y	1884	1677	0	103	8	349
							2072	9									
03	DLQ G-10		36626	-0-	36626	58431	34401	3	149	4	Y	1887	2066	0	42	8	128
							2076	9									
04	DLQ G-10		41560	-0-	41560	99991	37606	3	149	4	Y	3459	3349	0	56	8	182
							3805	9									
05	DLQ G-10		44287	-0-	44287	144278	40463	3	6	4	Y	3471	3365	0	75	8	213
							3818	9									

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
12	41184	X	41184	-0-	-0-	-0-	39375	3	1	4	Y	1644	1633	0	15	8	122
							1808	9									
01	39804	X	38976	-0-	-828	-0-	37175	3	136	4	Y	1514	1472	0	20	8	144
							1665	9									
02	DLQ G-10		26296	-0-	26296	26296	23999	3	1348	4	Y	863	801	0	46	8	160
							949	9									
03	DLQ G-10		36169	-0-	36169	62465	34481	3	201	4	Y	1352	1400	0	20	8	92
							1487	9									
04	DLQ G-10		30200	-0-	30200	92665	28434	3	168	4	Y	1453	1438	0	31	8	76
							1598	9									
05	DLQ G-10		27628	-0-	27628	120293	26240	3	5	4	Y	1257	1215	0	42	8	76
							1383	9									

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
12	36487	X	34296	-0-	-2191	-0-	32316	3	1980	9	Y	1800	1978	0	16	8	134
01	36487	X	31699	-0-	-4788	-0-	29885	3	111	4	Y	1548	1514	0	21	8	147
							1703	9									
02	DLQ G-10		19525	-0-	19525	19525	17507	3	899	4	Y	1017	914	0	63	8	187
							1119	9									
03	DLQ G-10		27056	-0-	27056	46581	25428	3	130	4	Y	1362	1439	0	17	8	93
							1498	9									
04	DLQ G-10		23939	-0-	23939	70520	22250	3	103	4	Y	1442	1438	0	21	8	76
							1586	9									
05	DLQ G-10		25193	-0-	25193	95713	23637	3	4	4	Y	1411	1341	0	61	8	85
							1552	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
12	88629	X	75207	-0-	-13422	-0-	66638	3	172	4	Y	7634	7671	0	6	8	144
							8397	9									
01	82739	X	63051	-0-	-19688	-0-	55967	3	172	4	Y	6284	6318	0	12	8	98
							6912	9									
02	DLQ G-10		57882	-0-	57882	57882	48697	3	1969	4	Y	6560	6074	0	9	8	575
							7216	9									
03	DLQ G-10		70819	-0-	70819	128701	61511	3	763	4	Y	7768	8078	0	17	8	248
							8545	9									
04	DLQ G-10		76089	-0-	76089	204790	65725	3	461	4	Y	9003	9015	0	9	8	227
							9903	9									
05	DLQ G-10		4951	-0-	4951	209741	4190	3	761	9	Y	692	793	0	2	8	124

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. (I) GAS 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	41044	X	27597	-0-	-13447	-0-	18765	3	7456	4	N	1251	1427	1			118
							1376	9									
01	41044	X	27376	-0-	-13668	-0-	21198	3	4813	4	N	1241	1195	1			164
							1365	9									
02	34916	X	20975	-0-	-13941	-0-	11117	3	8911	4	N	861	862	1			163
							947	9									
03	31744	X	23608	-0-	-8136	-0-	20549	3	1863	4	N	1087	1083	1			167
							1196	9									
04	30000	X	22828	-0-	-7172	-0-	17330	3	3811	4	N	1534	1443	1			258
							1687	9									
05	27590	X	26389	-0-	-1201	-0-	24642	3	84	4	N	1512	1264	1			506
							1663	9									

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. (I) GAS 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	95387	X	82148	-0-	-13239	-0-	77728	3	204	4	Y	3833	3851	0	9	8	72
							4216	9									
01	94736	X	69163	-0-	-25573	-0-	65086	3	205	4	Y	3520	3520	0	17	8	55
							3872	9									
02	DLQ G-10		69684	-0-	69684	69684	62163	3	2474	4	Y	4588	4231	0	10	8	402
							5047	9									
03	DLQ G-10		79136	-0-	79136	148820	73389	3	879	4	Y	4425	4661	0	24	8	142
							4868	9									
04	DLQ G-10		79688	-0-	79688	228508	73591	3	519	4	Y	5071	5072	0	13	8	128
							5578	9									
05	DLQ G-10		5267	-0-	5267	233775	4860	3	407	9	Y	370	429	0	3	8	66

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. (I) GAS 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	83576	X	80798	-0-	-2778	-0-	65911	3	234	4	Y	13321	13393	0	11	8	251
							14653	9									
01	83576	X	65923	-0-	-17653	-0-	54152	3	235	4	Y	10487	10556	0	19	8	163
							11536	9									
02	DLQ G-10		63151	-0-	63151	63151	50586	3	2787	4	Y	8889	8259	0	12	8	781
							9778	9									
03	DLQ G-10		65607	-0-	65607	128758	54819	3	956	4	Y	8938	9407	0	25	8	287
							9832	9									
04	DLQ G-10		68408	-0-	68408	197166	59161	3	600	4	Y	7861	7940	0	10	8	198
							8647	9									
05	DLQ G-10		4915	-0-	4915	202081	4267	3	648	9	Y	589	678	0	4	8	105

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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. (I) GAS 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	52607	X	22192	-0-	-30415	-0-	19523	3	2669	9	N	2426	2457	0	4	8	69
01	44051	X	18239	-0-	-25812	-0-	15028	3	3211	9	N	2919	2869	0	9	8	110
02	39788	X	14274	-0-	-25514	-0-	11658	3	2616	9	N	2378	2407	0	3	8	78
03	23816	X	23816	-0-	-0-	-0-	19436	3	4380	9	N	3982	3902	0	10	8	148
04	23439	X	23439	-0-	-0-	-0-	19520	3	3919	9	N	3563	3616	0	4	8	91
05	22196	X	22184	-0-	-12	-0-	18203	3	3981	9	N	3619	3609	0	12	8	89

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. (I) GAS 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	42098	X	33262	-0-	-8836	-0-	29330	3	116	4	N	3469	3492	0	3	8	524
							3816	9									
01	40083	X	29972	-0-	-10111	-0-	26549	3	50	4	N	3066	3006	0	6	8	578
							3373	9									
02	34524	X	24241	-0-	-10283	-0-	19910	3	1683	4	N	2407	2459	0	5	8	521
							2648	9									
03	35061	X	30501	-0-	-4560	-0-	26954	3	94	4	N	3139	3142	0	9	8	509
							3453	9									
04	33930	X	27621	-0-	-6309	-0-	24642	3	66	4	N	2648	2781	0	4	8	372
							2913	9									
05	33263	X	28346	-0-	-4917	-0-	24952	3	365	4	N	2754	2640	0	12	8	474
							3029	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. (I) GAS 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	DLQ G-10		56789	-0-	56789	313585	53788	3	3	4	Y	2725	2705	0	5	8	36
							2998	9									
01	DLQ G-10		56158	-0-	56158	369743	53079	3	75	4	Y	2731	2732	0	6	8	29
							3004	9									
02	416313	X	46570	-0-	-369743	-0-	43963	3	544	4	Y	1875	1862	0	3	8	39
							2063	9									
03	63023	X	53894	-0-	-9129	-0-	51138	3	2756	9	Y	2505	2513	0	7	8	24
04	57480	X	49981	-0-	-7499	-0-	47481	3	54	4	Y	2224	2220	0	3	8	25
							2446	9									
05	56792	X	48832	-0-	-7960	-0-	46170	3	313	4	Y	2135	2133	0	9	8	18
							2349	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. (I) GAS 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	DLQ G-10		49270	-0-	49270	266057	44920	3	2	4	Y	3953	3923	0	5	8	52
							4348	9									
01	DLQ G-10		47179	-0-	47179	313236	43225	3	62	4	Y	3538	3546	0	6	8	38
							3892	9									
02	347709	X	34473	-0-	-313236	-0-	30945	3	409	4	Y	2835	2810	0	4	8	59
							3119	9									
03	53568	X	44633	-0-	-8935	-0-	41182	3	3451	9	Y	3137	3159	0	7	8	30
04	51000	X	42162	-0-	-8838	-0-	39010	3	49	4	Y	2821	2816	0	3	8	32
							3103	9									
05	49259	X	43930	-0-	-5329	-0-	39841	3	306	4	Y	3439	3433	0	9	8	29
							3783	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
12	DLQ G-10		88029	-0-		88029	454261	80346	3	27	4	Y	6960	6893	0	4	8	101
								7656	9									
01	DLQ G-10		80349	-0-		80349	534610	72778	3	725	4	Y	6224	6270	0	8	8	47
								6846	9									
02	608390	X	73780	-0-		-534610	-0-	68050	3	311	4	Y	4926	4944	0	4	8	25
								5419	9									
03	91078	X	6500	-0-		-84578	-0-	5964	3	536	9	Y	487	507	0	1	8	4
04	88140	X	21413	-0-		-66727	-0-	18286	3	4	4	Y	2839	2824	0	3	8	16
								3123	9									
05	88040	X	46070	-0-		-41970	-0-	40710	3	46	4	Y	4831	4784	0	30	8	33
								5314	9									

SIEVERS 2-35 NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287339 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11284 - 21063

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
12	58621	X	44627	-0-		-13994	-0-	36551	3	5	4	N	7337	7325	0	6	8	336
								8071	9									
01	56017	X	43821	-0-		-12196	-0-	34915	3	1127	4	N	7072	7110	0	12	8	286
								7779	9									
02	45836	X	31065	-0-		-14771	-0-	25453	3	5612	9	N	5102	5077	0	6	8	305
03	50747	X	42427	-0-		-8320	-0-	35197	3	7230	9	N	6573	6559	0	14	8	305
04	45660	X	29273	-0-		-16387	-0-	23960	3	5313	9	N	4830	4534	0	4	8	597
05	44640	X	24430	-0-		-20210	-0-	19848	3	4582	9	N	4165	4356	0	13	8	393

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287343 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10653 - 20286

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
12	DLQ G-10		36441	-0-		36441	186762	30948	3	13	4	Y	4982	4934	0	3	8	72
								5480	9									
01	DLQ G-10		26125	-0-		26125	212887	22059	3	298	4	Y	3425	3469	0	2	8	26
								3768	9									
02	243336	X	30449	-0-		-212887	-0-	26149	3	173	4	Y	3752	3756	0	3	8	19
								4127	9									
03	37589	X	37589	-0-		-0-	-0-	32784	3	2	4	Y	4366	4346	0	7	8	32
								4803	9									
04	67025	X	67025	-0-		-0-	-0-	55513	3	11	4	Y	10455	10426	0	3	8	58
								11501	9									
*05	41483	X	41483	-0-		-0-	-0-	34216	3	33	4	Y	6576	6580	0	9	8	45
								7234	9									

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 287347 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10757 PERF.11037 - 20689

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
12	DLQ G-10		68371	-0-		68371	364821	61089	3	19	4	Y	6603	6541	0	3	8	96
								7263	9									
01	DLQ G-10		64347	-0-		64347	429168	57090	3	526	4	Y	6119	6162	0	6	8	47
								6731	9									
02	469032	X	39864	-0-		-429168	-0-	33805	3	170	4	Y	5354	5370	0	4	8	27
								5889	9									
03	72478	X	58287	-0-		-14191	-0-	52616	3	2	4	Y	5154	5135	0	8	8	38
								5669	9									
04	70140	X	54823	-0-		-15317	-0-	48445	3	9	4	Y	5790	5793	0	3	8	32
								6369	9									
05	68386	X	53937	-0-		-14449	-0-	47857	3	44	4	Y	5487	5470	0	12	8	37
								6036	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287348 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10972 - 20714

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
12	DLQ	G-10	50337	-0-		50337	269752	45796	3	14	4	Y	4115	4075	0	3	8	60
								4527	9									
01	DLQ	G-10	46947	-0-		46947	316699	42472	3	388	4	Y	3715	3742	0	5	8	28
								4087	9									
02	361758	X	45059	-0-		-316699	-0-	41410	3	188	4	Y	3146	3157	0	1	8	16
								3461	9									
03	52700	X	48099	-0-		-4601	-0-	44398	3	2	4	Y	3363	3349	0	5	8	25
								3699	9									
04	51000	X	43524	-0-		-7476	-0-	38780	3	8	4	Y	4305	4303	0	3	8	24
								4736	9									
05	50344	X	37341	-0-		-13003	-0-	33743	3	34	4	Y	3240	3233	0	9	8	22
								3564	9									

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. 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
12	DLQ	G-10	53000	-0-		53000	276584	46543	3	3	4	Y	5867	5826	0	5	8	77
								6454	9									
01	DLQ	G-10	44395	-0-		44395	320979	38831	3	60	4	Y	5004	5021	0	6	8	54
								5504	9									
02	371738	X	50759	-0-		-320979	-0-	45153	3	645	4	Y	4510	4468	0	3	8	93
								4961	9									
03	54963	X	50216	-0-		-4747	-0-	44212	3	6004	9	Y	5458	5492	0	7	8	52
04	52740	X	44430	-0-		-8310	-0-	39160	3	55	4	Y	4741	4736	0	3	8	54
								5215	9									
05	56203	X	42576	-0-		-13627	-0-	37262	3	310	4	Y	4549	4555	0	9	8	39
								5004	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. 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
12	DLQ	G-10	53516	-0-		53516	272954	47383	3	2	4	Y	5574	5535	0	5	8	73
								6131	9									
01	DLQ	G-10	52236	-0-		52236	325190	46200	3	65	4	Y	5428	5437	0	6	8	58
								5971	9									
02	362754	X	37564	-0-		-325190	-0-	32411	3	422	4	Y	4301	4266	0	4	8	89
								4731	9									
03	53785	X	49408	-0-		-4377	-0-	43531	3	5877	9	Y	5343	5375	0	7	8	50
04	52050	X	47499	-0-		-4551	-0-	41741	3	51	4	Y	5188	5176	0	3	8	59
								5707	9									
05	53506	X	45837	-0-		-7669	-0-	40468	3	309	4	Y	4600	4611	0	9	8	39
								5060	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. 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
12	DLQ	G-10	47409	-0-		47409	240830	40034	3	15	4	Y	6691	6628	0	3	8	97
								7360	9									
01	DLQ	G-10	41201	-0-		41201	282031	33861	3	381	4	Y	6326	6368	0	7	8	48
								6959	9									
02	312746	X	30715	-0-		-282031	-0-	24513	3	144	4	Y	5507	5523	0	4	8	28
								6058	9									
03	48112	X	38523	-0-		-9589	-0-	32690	3	1	4	Y	5302	5283	0	8	8	39
								5832	9									
04	47451	X	47451	-0-		-0-	-0-	38669	3	9	4	Y	7975	7967	0	3	8	44
								8773	9									
05	47399	X	40953	-0-		-6446	-0-	33796	3	38	4	Y	6472	6461	0	11	8	44
								7119	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
12	DLQ G-10		52938	-0-	52938	279172	46846	3	2	4	Y	5536	5497	0	5	8	72
							6090	9									
01	DLQ G-10		48744	-0-	48744	327916	43028	3	62	4	Y	5140	5151	0	6	8	55
							5654	9									
02	369168	X	41252	-0-	-327916	-0-	36536	3	461	4	Y	3868	3839	0	4	8	80
							4255	9									
03	57660	X	49190	-0-	-8470	-0-	44552	3	4638	9	Y	4216	4249	0	7	8	40
04	54300	X	41897	-0-	-12403	-0-	37467	3	48	4	Y	3984	3976	0	3	8	45
							4382	9									
05	52948	X	41372	-0-	-11576	-0-	37066	3	292	4	Y	3649	3654	0	9	8	31
							4014	9									

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
12	DLQ G-10		58116	-0-	58116	300389	50783	3	4	4	Y	6663	6617	0	5	8	87
							7329	9									
01	DLQ G-10		53838	-0-	53838	354227	47000	3	84	4	Y	6140	6155	0	6	8	66
							6754	9									
02	392270	X	38043	-0-	-354227	-0-	32458	3	505	4	Y	4618	4585	0	3	8	96
							5080	9									
03	60512	X	43743	-0-	-16769	-0-	38208	3	5535	9	Y	5032	5074	0	6	8	48
04	58560	X	45628	-0-	-12932	-0-	39921	3	57	4	Y	5136	5122	0	3	8	59
							5650	9									
05	58125	X	43521	-0-	-14604	-0-	37861	3	327	4	Y	4848	4857	0	9	8	41
							5333	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
12	53165	X	36609	-0-	-16556	-0-	27881	3	142	4	N	7805	7850	0	6	8	473
							8586	9									
01	53165	X	40004	-0-	-13161	-0-	30587	3	191	4	N	8387	8473	0	12	8	375
							9226	9									
02	43540	X	30609	-0-	-12931	-0-	22915	3	50	4	N	6949	6542	0	5	8	777
							7644	9									
03	48205	X	43021	-0-	-5184	-0-	33827	3	8	4	N	8351	8659	0	17	8	452
							9186	9									
04	43380	X	38171	-0-	-5209	-0-	30091	3	5	4	N	7341	7175	0	7	8	611
							8075	9									
05	39990	X	35220	-0-	-4770	-0-	27074	3	98	4	N	7316	7576	0	16	8	335
							8048	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
12	DLQ G-10		34797	-0-	34797	183096	2288	1	28621	3	Y	3137	3116	1	21	8	175
							437	4	3451	9							
01	DLQ G-10		28105	-0-	28105	211201	2181	1	21594	3	Y	2347	2305	1	13	8	204
							1748	4	2582	9							
02	231637	X	20436	-0-	-211201	-0-	1941	1	15043	3	Y	1806	1814	1	37	8	159
							1465	4	1987	9							
03	37479	X	32393	-0-	-5086	-0-	2299	1	26302	3	Y	2847	2801	1	22	8	183
							660	4	3132	9							
04	33660	X	32998	-0-	-662	-0-	2273	1	27322	3	Y	2828	2867	1	28	8	116
							292	4	3111	9							
05	34782	X	31131	-0-	-3651	-0-	2291	1	25810	3	Y	2712	2668	1	36	8	124
							47	4	2983	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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. 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
12		DLQ G-10	46556	-0-		46556	236086	2271	1	36182	3	Y	4840	4729	1	31	8	239
								2779	4	5324	9							
01		DLQ G-10	42564	-0-		42564	278650	2206	1	33296	3	Y	5261	5161	1	31	8	308
								1275	4	5787	9							
02	306524	X	27874	-0-		-278650	-0-	1738	1	20172	3	Y	3779	3855	1	65	8	167
								1807	4	4157	9							
03	46562	X	44216	-0-		-2346	-0-	2296	1	36156	3	Y	4604	4504	1	32	8	235
								700	4	5064	9							
04	45060	X	41373	-0-		-3687	-0-	2220	1	33626	3	Y	3770	3789	1	10	8	206
								1380	4	4147	9							
05	46562	X	42424	-0-		-4138	-0-	2270	1	35280	3	Y	4394	4331	1	47	8	222
								41	4	4833	9							

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. 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
12	122667	X	57147	-0-		-65520	-0-	47028	3	54	4	Y	9150	9185	0	8	8	39
								10065	9									
01	151528	X	52729	-0-		-98799	-0-	43500	3	75	4	Y	8322	8292	0	18	8	51
								9154	9									
02		DLQ G-10	23574	-0-		23574	23574	18611	3	551	4	Y	4011	4027	0	5	8	30
								4412	9									
03		DLQ G-10	43501	-0-		43501	67075	35332	3	108	4	Y	7328	7303	0	22	8	33
								8061	9									
04		DLQ G-10	42045	-0-		42045	109120	34543	3	11	4	Y	6810	6795	0	8	8	40
								7491	9									
05		DLQ G-10	49830	-0-		49830	158950	41217	3	114	4	Y	7726	7700	0	28	8	38
								8499	9									

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. 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
12	97774	X	64841	-0-		-32933	-0-	57898	3	66	4	Y	6252	6244	0	6	8	27
								6877	9									
01	91698	X	61903	-0-		-29795	-0-	55388	3	95	4	Y	5836	5812	0	15	8	36
								6420	9									
02		DLQ G-10	37650	-0-		37650	37650	32713	3	969	4	Y	3607	3611	0	5	8	27
								3968	9									
03		DLQ G-10	45337	-0-		45337	82987	39835	3	122	4	Y	4891	4879	0	17	8	22
								5380	9									
04		DLQ G-10	44099	-0-		44099	127086	38966	3	12	4	Y	4655	4643	0	7	8	27
								5121	9									
05		DLQ G-10	46641	-0-		46641	173727	41271	3	115	4	Y	4777	4757	0	23	8	24
								5255	9									

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. 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
12	109616	X	84460	-0-		-25156	-0-	69255	3	79	4	Y	13751	13744	0	11	8	59
								15126	9									
01	115010	X	78805	-0-		-36205	-0-	64568	3	111	4	Y	12842	12801	0	22	8	78
								14126	9									
02		DLQ G-10	63583	-0-		63583	63583	50762	3	1503	4	Y	10289	10277	0	12	8	78
								11318	9									
03		DLQ G-10	76766	-0-		76766	140349	62779	3	192	4	Y	12541	12536	0	27	8	56
								13795	9									
04		DLQ G-10	73812	-0-		73812	214161	60928	3	19	4	Y	11695	11672	0	11	8	68
								12865	9									
05		DLQ G-10	26157	-0-		26157	240318	20977	3	58	4	Y	4656	4683	0	18	8	23
								5122	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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. 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
12	115320	X	29631	-0-		-85689	-0-	22326	3	26	4	Y	6617	6627	0	6	8	28
								7279	9									
01	77500	X	35552	-0-		-41948	-0-	26882	3	46	4	Y	7840	7806	0	14	8	48
								8624	9									
02	DLQ G-10		24846	-0-		24846	24846	17882	3	530	4	Y	5849	5847	0	6	8	44
								6434	9									
03	DLQ G-10		54451	-0-		54451	79297	41739	3	128	4	Y	11440	11417	0	16	8	51
								12584	9									
04	DLQ G-10		53885	-0-		53885	133182	42530	3	13	4	Y	10311	10296	0	6	8	60
								11342	9									
05	DLQ G-10		41250	-0-		41250	174432	32741	3	91	4	Y	7653	7656	0	19	8	38
								8418	9									

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. 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
12	95387	X	68989	-0-		-26398	-0-	59303	3	68	4	Y	8744	8732	0	9	8	37
								9618	9									
01	90613	X	63314	-0-		-27299	-0-	54468	3	94	4	Y	7956	7927	0	18	8	48
								8752	9									
02	DLQ G-10		46707	-0-		46707	46707	38872	3	1151	4	Y	6076	6069	0	9	8	46
								6684	9									
03	DLQ G-10		38507	-0-		38507	85214	32768	3	100	4	Y	5126	5133	0	16	8	23
								5639	9									
04	DLQ G-10		48805	-0-		48805	134019	41916	3	13	4	Y	6251	6229	0	8	8	37
								6876	9									
05	DLQ G-10		48552	-0-		48552	182571	41530	3	115	4	Y	6279	6257	0	28	8	31
								6907	9									

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. 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
12	146816	X	85188	-0-		-61628	-0-	75516	3	87	4	Y	8714	8706	0	8	8	37
								9585	9									
01	143499	X	90913	-0-		-52586	-0-	80882	3	139	4	Y	8993	8958	0	17	8	55
								9892	9									
02	DLQ G-10		74767	-0-		74767	74767	64960	3	1924	4	Y	7166	7159	0	8	8	54
								7883	9									
03	DLQ G-10		108632	-0-		108632	183399	97370	3	298	4	Y	9967	9957	0	20	8	44
								10964	9									
04	DLQ G-10		97425	-0-		97425	280824	87364	3	27	4	Y	9122	9105	0	8	8	53
								10034	9									
05	DLQ G-10		78520	-0-		78520	359344	70384	3	195	4	Y	7219	7214	0	22	8	36
								7941	9									

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. 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
12	82762	X	82762	-0-		-0-	-0-	73315	3	36	4	Y	8555	8526	0	75	8	120
								9411	9									
01	77894	X	77894	-0-		-0-	-0-	68745	3	890	4	Y	7508	7509	0	10	8	109
								8259	9									
02	DLQ G-10		69275	-0-		69275	69275	61287	3	620	4	Y	6698	6722	0	5	8	80
								7368	9									
03	DLQ G-10		75935	-0-		75935	145210	67985	3	7950	9	Y	7227	7206	0	12	8	89
04	DLQ G-10		71239	-0-		71239	216449	63661	3	78	4	Y	6818	6819	0	5	8	83
								7500	9									
05	DLQ G-10		72920	-0-		72920	289369	65056	3	408	4	Y	6778	6745	0	17	8	99
								7456	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
12	125008	X	125008	-0-	-0-	-0-	108740	3	70	4	Y	14725	14745	0	75	8	207
							16198	9									
01	114044	X	114044	-0-	-0-	-0-	97911	3	1590	4	Y	13221	13226	0	10	8	192
							14543	9									
02	DLQ G-10		74871	-0-	74871	74871	64616	3	784	4	Y	8610	8695	0	4	8	103
							9471	9									
03	DLQ G-10		101534	-0-	101534	176405	89265	3	12269	9	Y	11154	11108	0	12	8	137
04	DLQ G-10		93662	-0-	93662	270067	81717	3	125	4	Y	10745	10745	0	5	8	132
							11820	9									
05	DLQ G-10		88550	-0-	88550	358617	77255	3	602	4	Y	9721	9695	0	15	8	143
							10693	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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
12	10912	X	10429	-0-	-483	-0-	8670	3	1759	9	N	1599	1618	0	1	8	262
01	10912	X	10563	-0-	-349	-0-	8741	3	1822	9	N	1656	1709	0	2	8	207
02	9996	X	6499	-0-	-3497	-0-	5367	3	1132	9	N	1029	1007	0			229
03	11067	X	10921	-0-	-146	-0-	9059	3	1862	9	N	1693	1677	0	2	8	243
04	10710	X	8649	-0-	-2061	-0-	7073	3	1576	9	N	1433	1466	0	1	8	209
05	10571	X	759	-0-	-9812	-0-	391	3	23	4	N	314	325	0			198
							345	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
12	532655	X	420631	-0-	-112024	-0-	325639	3	3	4	N	86354	86379	0	79	8	157
							94989	9									
01	376241	X	376241	-0-	-0-	-0-	297703	3	78538	9	N	71398	71166	0	103	8	286
02	269482	X	269482	-0-	-0-	-0-	215480	3	315	4	N	48806	48912	0	56	8	124
							53687	9									
03	311412	X	311412	-0-	-0-	-0-	252011	3	21	4	N	53982	53855	0	104	8	147
							59380	9									
04	271294	X	271294	-0-	-0-	-0-	222609	3	48685	9	N	44259	44218	0	41	8	147
*05	255732	X	255732	-0-	-0-	-0-	213307	3	17	4	N	38553	38438	0	120	8	142
							42408	9									

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	DELQ	PR	240168	-0-	240168	297448	190990	3	2	4	N	44705	44695	0	47	8	80
							49176	9									
01	510510	X	213062	-0-	-297448	-0-	173477	3	39585	9	N	35986	35869	0	53	8	144
02	168448	X	157669	-0-	-10779	-0-	129505	3	188	4	N	25433	25486	0	27	8	64
							27976	9									
03	178266	X	178266	-0-	-0-	-0-	149016	3	12	4	N	26580	26520	0	52	8	72
							29238	9									
04	180480	X	147976	-0-	-32504	-0-	125202	3	22774	9	N	20704	20687	0	20	8	69
05	186496	X	138061	-0-	-48435	-0-	118186	3	9	4	N	18060	18004	0	58	8	67
							19866	9									

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
12	303601	X	232928	-0-	-70673	-0-	176614	3	2	4	N	51193	51306	0	34	8	25
							56312	9									
01	201531	X	193886	-0-	-7645	-0-	149863	3	44023	9	N	40021	39843	0	43	8	160
02	182028	X	137580	-0-	-44448	-0-	107227	3	155	4	N	27453	27519	0	24	8	70
							30198	9									
03	201531	X	144774	-0-	-56757	-0-	114412	3	9	4	N	27594	27548	0	41	8	75
							30353	9									
04	204390	X	116534	-0-	-87856	-0-	93322	3	23212	9	N	21102	21091	0	16	8	70
05	211203	X	110615	-0-	-100588	-0-	90117	3	7	4	N	18628	18581	0	48	8	69
							20491	9									

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290115 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10535 - 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
12	533255	X	400631	-0-	-132624	-0-	315143	3	812	4	N	76978	76929	0	92	8	325
							84676	9									
01	351164	X	351164	-0-	-0-	-0-	281311	3	1498	4	N	62141	62094	0	106	8	266
							68355	9									
02	283462	X	283462	-0-	-0-	-0-	225799	3	2637	4	N	50024	50075	0	62	8	153
							55026	9									
03	307452	X	307452	-0-	-0-	-0-	251499	3	306	4	N	50588	50367	0	115	8	259
							55647	9									
04	255810	X	255810	-0-	-0-	-0-	211879	3	43931	9	N	39937	39947	0	43	8	206
*05	255720	X	255720	-0-	-0-	-0-	213584	3	391	4	N	37950	37805	0	133	8	218
							41745	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290158 COMPL. DATE 11/15/2020 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10988 - 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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	327481	X	260396	-0-	-67085	-0-	197383	3	508	4	N	56823	56749	0	42	8	240
							62505	9									
01	293787	X	238250	-0-	-55537	-0-	183232	3	976	4	N	49129	49107	0	52	8	210
							54042	9									
02	265356	X	172727	-0-	-92629	-0-	134974	3	1573	4	N	32891	33063	0	24	8	14
							36180	9									
03	293787	X	192845	-0-	-100942	-0-	151701	3	185	4	N	37235	37004	0	55	8	190
							40959	9									
04	252000	X	159815	-0-	-92185	-0-	127955	3	31860	9	N	28964	28983	0	21	8	150
05	260400	X	151884	-0-	-108516	-0-	122908	3	225	4	N	26137	26074	0	63	8	150
							28751	9									

BIG SKY STATE 55-16 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290605 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11227 - 20718

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		608	-0-	608	608	270	3	9	4	N	299	165	0	125	8	9
							329	9									
02	0		187435	-0-	187435	188043	147281	3	4800	4	N	32140	32029	0	48	8	72
							35354	9									
03	423689	X	235646	-0-	-188043	-0-	192457	3	43189	9	N	39263	39167	0	69	8	99
04	212370	X	212297	-0-	-73	-0-	177292	3	5	4	N	31818	31791	0	28	8	98
							35000	9									
05	219449	X	179866	-0-	-39583	-0-	150586	3	55	4	N	26568	26537	0	78	8	51
							29225	9									

BIG SKY STATE 55-16 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290606 COMPL. DATE 01/30/2021 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10620 - 20576

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		378	-0-	378	378	195	3	6	4	N	161	151	0	2	8	8
							177	9									
02	0		162872	-0-	162872	163250	117967	3	3844	4	N	37328	37212	0	40	8	84
							41061	9									
03	340244	X	176994	-0-	-163250	-0-	134046	3	42948	9	N	39044	38968	0	61	8	99
04	159210	X	159194	-0-	-16	-0-	121638	3	4	4	N	34138	34102	0	30	8	105
							37552	9									
05	164517	X	135590	-0-	-28927	-0-	103012	3	38	4	N	29582	29545	0	85	8	57
							32540	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	79	71	0	4	8	4
02	0		181305	-0-	181305	181305	146135	3	4762	4	N	27644	27546	0	40	8	62
							30408	9									
03	408388	X	227083	-0-	-181305	-0-	190236	3	36847	9	N	33497	33403	0	71	8	85
04	224639	X	224639	-0-	-0-	-0-	190193	3	6	4	N	31309	31268	0	29	8	97
							34440	9									
05	217124	X	208113	-0-	-9011	-0-	176691	3	65	4	N	28506	28464	0	84	8	55
							31357	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
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		3192	-0-	3192	3192	1520	3	51	4	N	1474	1395	0	4	8	75
							1621	9									
02	0		96562	-0-	96562	99754	70202	3	2288	4	N	21884	21879	0	31	8	49
							24072	9									
03	204435	X	104681	-0-	-99754	-0-	78653	3	26028	9	N	23662	23594	0	57	8	60
04	99982	X	99982	-0-	-0-	-0-	76099	3	2	4	N	21710	21679	0	24	8	67
							23881	9									
05	95170	X	95105	-0-	-65	-0-	72451	3	26	4	N	20571	20526	0	73	8	39
							22628	9									

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
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		2195	-0-	2195	2195	1186	3	40	4	N	881	829	0	7	8	45
							969	9									
02	0		152820	-0-	152820	155015	119523	3	3895	4	N	26729	26690	0	24	8	60
							29402	9									
03	357611	X	202596	-0-	-155015	-0-	166111	3	36485	9	N	33168	33086	0	58	8	84
04	217050	X	203255	-0-	-13795	-0-	168632	3	5	4	N	31471	31434	0	24	8	97
							34618	9									
05	224285	X	187430	-0-	-36855	-0-	156724	3	57	4	N	27863	27837	0	70	8	53
							30649	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
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		3058	-0-	3058	3058	1679	3	56	4	N	1203	1137	0	5	8	61
							1323	9									
02	0		165451	-0-	165451	168509	129601	3	4224	4	N	28751	28712	0	35	8	65
							31626	9									
03	370178	X	201669	-0-	-168509	-0-	165887	3	35782	9	N	32529	32447	0	65	8	82
04	184812	X	184812	-0-	-0-	-0-	156368	3	5	4	N	25854	25830	0	26	8	80
							28439	9									
05	188759	X	164715	-0-	-24044	-0-	140726	3	51	4	N	21762	21733	0	67	8	42
							23938	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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
12	16693	X	16693	-0-	-0-	-0-	12847	3	3846	9	Y	3496	3325	1			287
01	15675	X	15675	-0-	-0-	-0-	12379	3	17	4	Y	2981	3082	1			186
							3279	9									
02	13692	X	12830	-0-	-862	-0-	11341	3	33	4	Y	1324	1398	1			112
							1456	9									
03	15980	X	15980	-0-	-0-	-0-	12856	3	3124	9	Y	2840	2583	1			369
04	14849	X	14849	-0-	-0-	-0-	11869	3	2	4	Y	2707	2530	1			546
							2978	9									
*05	41225	X	41225	-0-	-0-	-0-	39053	3	69	4	Y	1912	1930	1			528
							2103	9									

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
06	0	W	15758	-0-	15758	350251	697	1	10371	3	N	4184	4192	0			102
							88	4	4602	9							
07	0	W	16703	-0-	16703	366954	838	1	11378	3	N	4026	4035	0			93
							58	4	4429	9							
08	0	W	12859	-0-	12859	379813	527	1	8056	3	N	3839	3845	0			87
							53	4	4223	9							
09	0	W	15615	-0-	15615	395428	705	1	10686	3	N	3770	3756	0	1	8	100
							77	4	4147	9							
10	0	W	15938	-0-	15938	411366	809	1	11217	3	N	3476	3469	0			107
							88	4	3824	9							
11	0	W	15087	-0-	15087	426453	756	1	10653	3	N	3273	3311	0			69
							78	4	3600	9							
12	0	W	16171	-0-	16171	442624	705	1	11500	3	N	3452	3472	0	1	8	48
							169	4	3797	9							
01	0	W	17107	-0-	17107	459731	857	1	12129	3	N	3683	3647	0			84
							70	4	4051	9							
02	0	W	11745	-0-	11745	471476	728	1	8286	3	N	2439	2491	0			32
							48	4	2683	9							
03	0	W	11951	-0-	11951	483427	781	1	8135	3	N	2682	2670	0			44
							85	4	2950	9							
04	0	W	10943	-0-	10943	494370	729	1	7539	3	N	2413	2410	0			47
							21	4	2654	9							
05	0	W	11876	-0-	11876	506246	902	1	8511	3	N	2235	2243	0			39
							4	4	2459	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
06	0	W	52369	-0-	52369	1325586	42533	3	757	4	N	8254	8834	1			518
							9079	9									
07	0	W	55589	-0-	55589	1381175	45954	3	763	4	N	8065	7899	1			684
							8872	9									
08	0	W	63366	-0-	63366	1444541	53763	3	9603	9	N	8730	8555	1			859
09	0	W	61022	-0-	61022	1505563	51910	3	299	4	N	8012	7893	1	1	8	977
							8813	9									
10	0	W	55802	-0-	55802	1561365	47045	3	217	4	N	7764	7602	1			1139
							8540	9									
11	0	W	53475	-0-	53475	1614840	44967	3	12	4	N	7724	8585	1			278
							8496	9									
12	0	W	53105	-0-	53105	1667945	45082	3	8023	9	N	7294	6970	1	1	8	601
01	0	W	50836	-0-	50836	1718781	42737	3	57	4	N	7311	7463	1			449
							8042	9									
02	0	W	29403	-0-	29403	1748184	25046	3	74	4	N	3894	4024	1			319
							4283	9									
03	0	W	47842	-0-	47842	1796026	39935	3	7907	9	N	7188	6569	1	1	8	937
04	0	W	47009	-0-	47009	1843035	39640	3	6	4	N	6694	6280	1			1351
							7363	9									
*05	0	W	18350	-0-	18350	1861385	11734	3	21	4	N	5995	5774	1			1572
							6595	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC 167327
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
12	13392	X	8287	-0-	-5105	-0-	5960	2	25	4	Y	2093	2095	0			9
							2302	9									
01	14136	X	8034	-0-	-6102	-0-	5937	2	5	4	Y	1902	1899	0	1	8	11
							2092	9									
02	DLQ G-10		7498	-0-	7498	7498	5353	2	682	4	Y	1330	1330	0	3	8	8
							1463	9									
03	DLQ G-10		12768	-0-	12768	20266	10820	2	86	4	Y	1693	1690	0			11
							1862	9									
04	DLQ G-10		12176	-0-	12176	32442	600	1	9886	2	Y	1536	1536	0	1	8	10
							1690	9									
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	32442					Y	NO RPT					10

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
12	26319	X	14547	-0-	-11772	-0-	10780	2	46	4	Y	3383	3393	0			15
							3721	9									
01	25172	X	16379	-0-	-8793	-0-	12882	2	10	4	Y	3170	3164	0	2	8	19
							3487	9									
02	DLQ G-10		12527	-0-	12527	12527	8688	2	1108	4	Y	2483	2483	0	5	8	14
							2731	9									
03	DLQ G-10		13553	-0-	13553	26080	10523	2	84	4	Y	2678	2675	0			17
							2946	9									
04	DLQ G-10		12288	-0-	12288	38368	9556	2	2732	9	Y	2484	2484	0	1	8	16
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	38368					Y	NO RPT					16

MOSES MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286519 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10843 - 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
12	43054	X	43054	-0-	-0-	-0-	31227	2	132	4	Y	10632	10699	0			47
							11695	9									
01	72454	X	72454	-0-	-0-	-0-	54672	2	44	4	Y	16125	16068	0	9	8	95
							17738	9									
02	DLQ G-10		58634	-0-	58634	58634	38957	2	4966	4	Y	13374	13366	0	26	8	77
							14711	9									
03	DLQ G-10		59292	-0-	59292	117926	43998	2	352	4	Y	13584	13573	0			88
							14942	9									
04	DLQ G-10		55807	-0-	55807	173733	953	1	41191	2	Y	12421	12424	0	5	8	80
							13663	9									
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	173733					Y	NO RPT					80

GOLIATH MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286521 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.11302 - 23442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69287	X	69287	-0-	-0-	-0-	52707	2	1228	4	Y	13956	13687	0			491
							15352	9									
01	66712	X	66712	-0-	-0-	-0-	51982	2	14730	9	Y	13391	13634	0			248
02	DLQ G-10		50656	-0-	50656	50656	31834	2	7441	4	Y	10346	10176	0	2	8	416
							11381	9									
03	DLQ G-10		56739	-0-	56739	107395	43450	2	130	4	Y	11963	12118	0	3	8	258
							13159	9									
04	DLQ G-10		58282	-0-	58282	165677	1950	1	43168	2	Y	11967	11952	0	4	8	269
							13164	9									
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	165677					Y	NO RPT					269

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
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
12	47337	X	39310	-0-	-8027	-0-	30060	2	128	4	Y	8293	8341	0			37
							9122	9									
01	38743	X	38743	-0-	-0-	-0-	29729	2	24	4	Y	8173	8158	0	4	8	48
							8990	9									
02	32741	X	32741	-0-	-0-	-0-	21982	2	2802	4	Y	7234	7226	0	14	8	42
							7957	9									
03	91078	X	91078	-0-	-0-	-0-	72868	2	582	4	Y	16025	15963	0			104
							17628	9									
*04	94154	X	94154	-0-	-0-	-0-	77840	2	16314	9	Y	14831	14833	0	6	8	96
05	39308	X	NO RPT	-0-	-39308	-0-					Y	NO RPT					96

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
12	37578	X	37578	-0-	-0-	-0-	28934	2	287	4	N	7597	7518	0			406
							8357	9									
01	37262	X	36254	-0-	-1008	-0-	28266	2	152	4	N	7124	7046	0			484
							7836	9									
02	33656	X	30761	-0-	-2895	-0-	23507	2	568	4	N	6078	6015	0			547
							6686	9									
03	37262	X	6987	-0-	-30275	-0-	5796	2	1191	9	N	1083	1350	0			280
04	36060	X	9670	-0-	-26390	-0-	596	1	6512	2	N	2329	2079	0			530
							2562	9									
05	37262	X	NO RPT	-0-	-37262	-0-					N	NO RPT					530

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
12	38502	X	35327	-0-	-3175	-0-	25756	2	99	4	Y	8611	8600	0			144
							9472	9									
01	38502	X	35800	-0-	-2702	-0-	26625	2	83	4	Y	8265	8271	0			138
							9092	9									
02	34776	X	30444	-0-	-4332	-0-	22601	2	689	4	Y	6504	6451	0	42	8	149
							7154	9									
03	38502	X	27804	-0-	-10698	-0-	21057	2	31	4	Y	6105	6031	0	82	8	141
							6716	9									
04	34200	X	30232	-0-	-3968	-0-	1936	1	20750	2	Y	6061	6082	0			120
							879	4	6667	9							
05	35805	X	NO RPT	-0-	-35805	-0-					Y	NO RPT					120

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
12	69440	X	52921	-0-	-16519	-0-	41506	2	160	4	Y	10232	10229	0			198
							11255	9									
01	69440	X	48694	-0-	-20746	-0-	38488	2	120	4	Y	9169	9184	0			183
							10086	9									
02	62720	X	44063	-0-	-18657	-0-	34330	2	1046	4	Y	7897	7820	0	51	8	209
							8687	9									
03	61597	X	47695	-0-	-13902	-0-	36928	2	54	4	Y	9739	9464	0	130	8	354
							10713	9									
04	51210	X	48054	-0-	-3156	-0-	1903	1	35819	2	Y	8014	8207	0			161
							1517	4	8815	9							
05	52917	X	NO RPT	-0-	-52917	-0-					Y	NO RPT					161

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
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
12	72827	X	72827	-0-	-0-	-0-	60626	2	234	4	Y	10879	10879	0			188
							11967	9									
01	72757	X	67600	-0-	-5157	-0-	56128	2	175	4	Y	10270	10280	0			178
							11297	9									
02	65716	X	52721	-0-	-12995	-0-	42142	2	1284	4	Y	8450	8374	0	55	8	199
							9295	9									
03	72757	X	67306	-0-	-5451	-0-	56690	2	83	4	Y	9575	9405	0	129	8	240
							10533	9									
04	70410	X	57721	-0-	-12689	-0-	46178	2	1955	4	Y	8716	8784	0			172
							9588	9									
05	72757	X	NO RPT	-0-	-72757	-0-					Y	NO RPT					172

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
12	142104	X	28753	-0-	-113351	-0-	22283	2	95	4	Y	5795	5794	0			26
							6375	9									
01	142104	X	23251	-0-	-118853	-0-	18480	2	15	4	Y	4324	4323	0	2	8	25
							4756	9									
02	26021	X	26021	-0-	-0-	-0-	18428	2	2349	4	Y	4767	4756	0	9	8	27
							5244	9									
03	38722	X	38722	-0-	-0-	-0-	30801	2	246	4	Y	6977	6959	0			45
							7675	9									
*04	36650	X	36650	-0-	-0-	-0-	29909	2	6741	9	Y	6128	6131	0	2	8	40
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	16973	-0-	16973	1747075	11382	2	48	4	Y	5039	5030	0			22
							5543	9									
01	0	Z	22350	-0-	22350	1769425	15597	2	13	4	Y	6127	6110	0	3	8	36
							6740	9									
02	0	Z	19869	-0-	19869	1789294	11807	2	1505	4	Y	5961	5951	0	12	8	34
							6557	9									
03	0	Z	24015	-0-	24015	1813309	16898	2	135	4	Y	6347	6340	0			41
							6982	9									
04	0	Z	31346	-0-	31346	1844655	23397	2	7949	9	Y	7226	7217	0	3	8	47
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

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
12	74028	X	58147	-0-	-15881	-0-	40765	2	6897	4	Y	9532	9492	0			212
							10485	9									
01	84357	X	84357	-0-	-0-	-0-	62051	2	8172	4	Y	12849	12825	0			236
							14134	9									
02	116194	X	116194	-0-	-0-	-0-	94324	2	5595	4	Y	14795	14750	0			281
							16275	9									
03	88559	X	88559	-0-	-0-	-0-	74098	2	2709	4	Y	10684	10751	0			214
							11752	9									
*04	84044	X	84044	-0-	-0-	-0-	54485	2	19310	4	Y	9317	9298	0			233
							10249	9									
05	58249	X	NO RPT	-0-	-58249	-0-					Y	NO RPT					233

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
12	38626	X	19461	-0-	-19165	-0-	12147	2	2055	4	Y	4781	4893	0			106
							5259	9									
01	38626	X	14569	-0-	-24057	-0-	8627	2	1136	4	Y	4369	4395	0			80
							4806	9									
02	23689	X	23689	-0-	-0-	-0-	14770	2	876	4	Y	7312	7253	0			139
							8043	9									
03	22083	X	22083	-0-	-0-	-0-	13772	2	504	4	Y	7097	7094	0			142
							7807	9									
04	37380	X	23075	-0-	-14305	-0-	10954	2	3882	4	Y	7490	7445	0			187
							8239	9									
05	19530	X	NO RPT	-0-	-19530	-0-					Y	NO RPT					187

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
12	60236	X	60236	-0-	-0-	-0-	44255	2	7488	4	Y	7721	7649	0			172
							8493	9									
01	44432	X	44432	-0-	-0-	-0-	34060	2	4486	4	Y	5351	5425	0			98
							5886	9									
02	47256	X	47256	-0-	-0-	-0-	37829	2	2244	4	Y	6530	6504	0			124
							7183	9									
03	53848	X	53848	-0-	-0-	-0-	45101	2	1649	4	Y	6453	6448	0			129
							7098	9									
*04	50949	X	50949	-0-	-0-	-0-	32837	2	11638	4	Y	5885	5867	0			147
							6474	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					147

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
12	132463	X	81200	-0-	-51263	-0-	69751	2	296	4	Y	10139	10200	0			45
							11153	9									
01	132463	X	76915	-0-	-55548	-0-	66430	2	54	4	Y	9483	9468	0	5	8	55
							10431	9									
02	119644	X	66542	-0-	-53102	-0-	50764	2	6472	4	Y	8460	8449	0	17	8	49
							9306	9									
03	70856	X	70856	-0-	-0-	-0-	60614	2	484	4	Y	8871	8863	0			57
							9758	9									
04	87240	X	65251	-0-	-21989	-0-	56231	2	9020	9	Y	8200	8201	0	3	8	53
05	81220	X	NO RPT	-0-	-81220	-0-					Y	NO RPT					53

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
12	75764	X	39640	-0-	-36124	-0-	31206	2	132	4	Y	7547	7589	0			33
							8302	9									
01	75764	X	40719	-0-	-35045	-0-	32638	2	26	4	Y	7323	7309	0	4	8	43
							8055	9									
02	68432	X	32779	-0-	-35653	-0-	22897	2	2919	4	Y	6330	6325	0	12	8	36
							6963	9									
03	35727	X	35727	-0-	-0-	-0-	27916	2	223	4	Y	6898	6889	0			45
							7588	9									
04	41070	X	35800	-0-	-5270	-0-	987	1	27601	2	Y	6556	6557	0	2	8	42
							7212	9									
05	39649	X	NO RPT	-0-	-39649	-0-					Y	NO RPT					42

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
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
*11	0		42653	-0-	42653	42653	31308	3	11345	9	Y	10314	10213	0			101
12	0		123103	-0-	123103	165756	90318	3	383	4	Y	29456	29427	0			130
							32402	9									
*01	0		103478	-0-	103478	269234	78821	3	64	4	Y	22357	22345	0	11	8	131
							24593	9									
*02	0		75921	-0-	75921	345155	52030	3	6632	4	Y	15690	15700	0	31	8	90
							17259	9									
*03	421373	X	76218	-0-	-345155	-0-	59221	3	473	4	Y	15022	15015	0			97
							16524	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					97
05	70070	X	NO RPT	-0-	-70070	-0-					Y	NO RPT					97

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
*11	0		49528	-0-	49528	49528	38991	3	10537	9	Y	9579	9485	0			94
12	0		161996	-0-	161996	211524	126511	3	537	4	Y	31771	31724	0			141
							34948	9									
*01	0		113541	-0-	113541	325065	90521	3	73	4	Y	20861	20869	0	11	8	122
							22947	9									
*02	0		84346	-0-	84346	409411	59267	3	7555	4	Y	15931	15930	0	31	8	92
							17524	9									
*03	0		82561	-0-	82561	491972	65795	3	526	4	Y	14764	14760	0			96
							16240	9									
04	80496	X	NO RPT	-0-	-80496	411476					Y	NO RPT					96
05	95976	X	NO RPT	-0-	-95976	315500					Y	NO RPT					96

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
11	0		11148	-0-	11148	11148	372	4	10776	9	Y	9796	9697	0			99
12	0		35052	-0-	35052	46200	464	4	34588	9	Y	31444	31328	0	76	8	139
01	0		26699	-0-	26699	72899	16	4	26683	9	Y	24257	24223	0	54	8	119
02	0		23794	-0-	23794	96693	3006	4	20788	9	Y	18898	18843	0	17	8	157
03	0		20608	-0-	20608	117301	250	4	20358	9	Y	18507	18431	0	95	8	138
*04	208657	X	91356	-0-	-117301	-0-	73885	2	17471	9	Y	15883	15926	0			95
05	107477	X	NO RPT	-0-	-107477	-0-					Y	NO RPT					95

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
11	0		50019	-0-	50019	50019	39781	2	10238	9	Y	9307	9213	0			94
12	0		NO RPT	-0-	-0-	50019					Y	NO RPT					94
01	0		120746	-0-	120746	170765	95083	2	77	4	Y	23260	23254	0	12	8	137
							25586	9									
02	0		92935	-0-	92935	263700	65346	2	8330	4	Y	17508	17510	0	34	8	101
							19259	9									
03	0		89673	-0-	89673	353373	71306	2	570	4	Y	16179	16175	0			105
							17797	9									
04	84916	X	NO RPT	-0-	-84916	-0-					Y	NO RPT					105
05	101246	X	NO RPT	-0-	-101246	-0-					Y	NO RPT					105

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
11	0		7216	-0-	7216	7216	286	4	6930	9	Y	6300	6236	0			64
12	0		31723	-0-	31723	38939	374	4	31349	9	Y	28499	28368	0	69	8	126
01	0		25481	-0-	25481	64420	14	4	25467	9	Y	23152	23112	0	52	8	114
02	0		21215	-0-	21215	85635	2416	4	18799	9	Y	17090	17047	0	15	8	142
03	0		18178	-0-	18178	103813	194	4	17984	9	Y	16349	16285	0	84	8	122
*04	174319	X	70506	-0-	-103813	-0-	55511	2	14995	9	Y	13632	13672	0			82
05	89621	X	NO RPT	-0-	-89621	-0-					Y	NO RPT					82

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
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
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	85372	X	85372	-0-	-0-	-0-	66521	2	18851	9	Y	17137	17189	0			103
05	71579	X	NO RPT	-0-	-71579	-0-					Y	NO RPT					103

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	76596	-0-	76596	76596	62173	2	14423	9	Y	13112	13148	0			79
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79

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
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	269883	X	269883	-0-	-0-	-0-	183905	3	49219	4	Y	33417	32518	1	7	8	892
							36759	9									
02	196672	X	168517	-0-	-28155	-0-	142718	3	4970	4	Y	18935	18926	1			901
							20829	9									
03	217744	X	180821	-0-	-36923	-0-	158202	3	22619	9	Y	20563	20743	1			721
04	210720	X	175034	-0-	-35686	-0-	149147	3	4302	4	Y	19623	19445	1	21	8	878
							21585	9									
05	217744	X	173561	-0-	-44183	-0-	151314	3	1658	4	Y	18717	18934	1	45	8	616
							20589	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
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	211671	X	211671	-0-	-0-	-0-	142234	3	37506	4	Y	29028	28289	1	9	8	730
							31931	9									
02	163968	X	125521	-0-	-38447	-0-	104669	3	3645	4	Y	15643	15624	1			749
							17207	9									
03	181536	X	138549	-0-	-42987	-0-	119922	3	18627	9	Y	16934	17075	1			608
04	175680	X	115081	-0-	-60599	-0-	97356	3	2808	4	Y	13561	13623	1	13	8	533
							14917	9									
05	181536	X	104006	-0-	-77530	-0-	625	1	89043	3	Y	11738	11811	1	24	8	436
							1426	4	12912	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
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	173062	X	173062	-0-	-0-	-0-	123495	3	25984	4	Y	21439	20820	1	6	8	613
							23583	9									
02	147840	X	102863	-0-	-44977	-0-	86836	3	3024	4	Y	11821	11884	1			550
							13003	9									
03	163680	X	110264	-0-	-53416	-0-	96843	3	13421	9	Y	12201	12336	1			415
04	158400	X	83284	-0-	-75116	-0-	550	1	69612	3	Y	8944	8952	1	8	8	399
							3284	4	9838	9							
05	163680	X	84162	-0-	-79518	-0-	775	1	72334	3	Y	8667	8756	1	18	8	292
							1519	4	9534	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CP EXPLORATION III OPERATING,LLC//CONT.// 186304
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
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		61205	-0-	61205	61205	27577	3	16828	4	N	15273	14370	1			903
							16800	9									
02	92591	X	31386	-0-	-61205	-0-	1938	1	18547	3	N	7779	7509	1			1173
							2344	4	8557	9							
03	54126	X	34938	-0-	-19188	-0-	3060	1	21463	3	N	9468	9703	1			938
							10415	9									
04	52380	X	30840	-0-	-21540	-0-	3060	1	18794	3	N	7462	7892	1	3	8	505
							778	4	8208	9							
05	54126	X	28415	-0-	-25711	-0-	3060	1	16297	3	N	7048	6968	1	7	8	578
							1305	4	7753	9							

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
JUDY CLARK STATE C19-16 WELL #: 1H RRCID -> 288190 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 11302 PERF.11339 - 16197

12	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	744	1	1350	2	N	395	378	1			338
							435	9									
01	2263	X	2105	-0-	-158	-0-	744	1	902	2	N	417	563	1			192
							459	9									
02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	672	1	912	2	N	255	190	1			257
							281	9									
03	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	744	1	1642	2	N	397	377	1			277
							437	9									
04	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	720	1	1389	2	N	360	366	1			271
							396	9									
*05	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	744	1	1650	2	N	353	369	1			255
							388	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLT 45 STATE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 284745 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 9607 - 18540

12	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					1115
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	435	0			680
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					680
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					680
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					680
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1602AH RRCID -> 289438 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 9910 - 17559

12	68882	X	1811	-0-	-67071	-0-	1023	4	788	9	Y	716	189	1	2	8	865
01	68882	X	16037	-0-	-52845	-0-	1964	1	11292	3	Y	1623	1701	1			787
							996	4	1785	9							
02	44548	X	2935	-0-	-41613	-0-	67	1	2776	3	Y	57	463	1			381
							29	4	63	9							
03	47275	X	-0-	-0-	-47275	-0-					Y	-0-					381
04	30930	X	-0-	-0-	-30930	-0-					Y	-0-					381
05	16027	X	-0-	-0-	-16027	-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 12/05/2019 TOTAL DEPTH 9221 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		63646	-0-	63646	63646	52597	3	2892	4	Y	7415	7257	0			158
							8157	9									
03	14B2 EXT		87556	-0-	87556	151202	74677	3	437	4	Y	11311	11307	0			162
							12442	9									
04	14B2 EXT		79575	-0-	79575	230777	68411	3	833	4	Y	9392	9467	0			86
							10331	9									
05	14B2 EXT		73051	-0-	73051	303828	331	1	63659	3	Y	8056	8033	0			109
							199	4	8862	9							

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1802BH RRCID -> 289637 COMPL. DATE 04/13/2020 TOTAL DEPTH 9492 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29388	X	-0-	-0-	-29388	-0-					Y	-0-					149
01	24273	X	-0-	-0-	-24273	-0-					Y	-0-					149
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	83	1			66
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1804AH RRCID -> 289687 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 9286 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		24267	-0-	24267	24267	20346	3	1113	4	Y	2553	2498	0			55
							2808	9									
03	SHUT IN		33262	-0-	33262	57529	28937	3	169	4	Y	3778	3779	0			54
							4156	9									
04	SHUT IN		28899	-0-	28899	86428	60	1	25306	3	Y	2939	2966	0			27
							300	4	3233	9							
05	SHUT IN		27666	-0-	27666	114094	656	1	24873	3	Y	1873	1874	0			26
							77	4	2060	9							

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1006AH RRCID -> 290687 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9982 - 16020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		3143	-0-	3143	3143	1788	4	1355	9	Y	1232	904	0	5	8	323
01	SHUT IN		69533	-0-	69533	72676	53904	3	6669	4	Y	8145	8244	0			224
							8960	9									
02	SHUT IN		68294	-0-	68294	140970	57522	3	3216	4	Y	6869	6942	0			151
							7556	9									
03	SHUT IN		52637	-0-	52637	193607	479	1	46462	3	Y	4643	4675	0			42
							589	4	5107	9							
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	193607					Y	NO RPT					42
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	193607					Y	NO RPT					42

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
12	SHUT IN	2425	-0-	2425	2425	1312	4	1113	9	Y	1012	741	0	6	8	265
01	SHUT IN	45599	-0-	45599	48024	35581	3	4607	4	Y	4919	5047	0			137
						5411	9									
02	SHUT IN	39003	-0-	39003	87027	32953	3	1814	4	Y	3851	3903	0			85
						4236	9									
*03	SHUT IN	19669	-0-	19669	106696	18233	3	97	4	Y	1217	1284	0			18
						1339	9									
04	SHUT IN	17639	-0-	17639	124335	772	1	15587	3	Y	936	945	0			9
						250	4	1030	9							
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	124335					Y	NO RPT					9

EOG RESOURCES, INC. 253162
HARRISON RANCH 56 WELL #: 1002H RRCID -> 270487 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10906 - 15272

12	22227 X	19939	-0-	-2288	-0-	681	1	18897	2	Y	328	434	1			393
						361	9									
01	22227 X	16636	-0-	-5591	-0-	713	1	15601	2	Y	293	246	1			440
						322	9									
02	20916 X	9083	-0-	-11833	-0-	312	1	8253	2	Y	176	416	1			200
						324	4	194	9							
03	23164 X	23164	-0-	-0-	-0-	614	1	22117	2	Y	394	277	1			317
						433	9									
04	20760 X	20490	-0-	-270	-0-	20075	2	415	9	Y	377	289	1	1	8	404
*05	20066 X	20066	-0-	-0-	-0-	19689	2	377	9	Y	343	449	1			298

BUFFALO 55-5-39 WELL #: 1H RRCID -> 276205 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9434 - 14085

12	22258 X	12808	-0-	-9450	-0-	12568	2	240	9	N	218	173	1			373
01	19623 X	11177	-0-	-8446	-0-	10659	2	4	4	N	467	197	1	242	8	401
						514	9									
02	15736 X	11389	-0-	-4347	-0-	11130	2	49	4	N	191	183	1			409
						210	9									
03	17422 X	15402	-0-	-2020	-0-	15084	2	8	4	N	282	371	1			320
						310	9									
04	16860 X	14946	-0-	-1914	-0-	14642	2	7	4	N	270	181	1			409
						297	9									
*05	12819 X	12819	-0-	-0-	-0-	12459	2	38	4	N	293	371	1			331
						322	9									

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283182 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10697 - 17959

12	60140 X	16098	-0-	-44042	-0-	14	1	13826	2	Y	2053	2009	0	42	1	124
						2258	9									
01	60140 X	19570	-0-	-40570	-0-	17125	2	24	4	Y	2201	2185	0	70	1	65
						2421	9					5	8			
02	37408 X	13716	-0-	-23692	-0-	5	1	11779	2	Y	1752	1688	0	55	1	74
						5	4	1927	9							
03	22258 X	20018	-0-	-2240	-0-	28	1	17479	2	Y	2280	2189	0	79	1	85
						3	4	2508	9			1	8			
04	18930 X	17607	-0-	-1323	-0-	28	1	15121	2	Y	2225	2148	0	67	1	89
						10	4	2448	9			6	8			
05	19561 X	19007	-0-	-554	-0-	25	1	16467	2	Y	2285	2182	0	59	1	131
						1	4	2514	9			2	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	51615	X	17410	-0-	-34205	-0-	18	1	14695	2	Y	2451	2402	0	46	1	148
							1	4	2696	9							
01	39928	X	20972	-0-	-18956	-0-	17953	2	31	4	Y	2716	2703	0	76	1	80
							2988	9					5	8			
02	21952	X	13138	-0-	-8814	-0-	4	1	10813	2	Y	2105	2034	0	62	1	89
							5	4	2316	9							
03	20615	X	18364	-0-	-2251	-0-	27	1	15374	2	Y	2691	2608	0	70	1	101
							3	4	2960	9			1	8			
04	20310	X	17728	-0-	-2582	-0-	28	1	14701	2	Y	2717	2636	0	66	1	110
							10	4	2989	9			6	8			
05	20987	X	18561	-0-	-2426	-0-	25	1	15686	2	Y	2590	2488	0	62	1	148
							1	4	2849	9			2	8			

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1404H RRCID -> 283304 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10532 - 15530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22723	X	12299	-0-	-10424	-0-	11781	2	518	9	Y	471	583	1			251
01	14849	X	13111	-0-	-1738	-0-	12825	2	286	9	Y	260	386	1	2	8	123
02	11480	X	5518	-0-	-5962	-0-	5305	2	36	4	Y	161	22	1			262
							177	9									
03	14333	X	14333	-0-	-0-	-0-	13963	2	3	4	Y	334	244	1			352
							367	9									
04	12690	X	11333	-0-	-1357	-0-	10895	2	9	4	Y	390	383	1	1	8	358
							429	9									
05	13113	X	10476	-0-	-2637	-0-	9951	2	6	4	Y	472	391	1			439
							519	9									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 303H RRCID -> 283305 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10785 - 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
12	30380	X	16036	-0-	-14344	-0-	15400	2	636	9	Y	578	416	1			385
01	18476	X	17939	-0-	-537	-0-	17231	2	708	9	Y	644	424	1	2	8	603
02	16688	X	8891	-0-	-7797	-0-	8550	2	341	9	Y	310	647	1			266
03	18635	X	18635	-0-	-0-	-0-	17903	2	732	9	Y	665	442	1			489
04	17370	X	16219	-0-	-1151	-0-	15539	2	680	9	Y	618	661	1	1	8	445
05	17949	X	16041	-0-	-1908	-0-	15423	2	618	9	Y	562	537	1			470

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1401H RRCID -> 283306 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11007 - 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
12	24924	X	19877	-0-	-5047	-0-	19595	2	282	9	Y	256	240	1			407
01	23126	X	19825	-0-	-3301	-0-	19440	2	385	9	Y	350	444	1	1	8	312
02	18956	X	8535	-0-	-10421	-0-	8316	2	57	4	Y	147	217	1			242
							162	9									
03	21608	X	21608	-0-	-0-	-0-	20918	2	5	4	Y	623	450	1			415
							685	9									
04	19230	X	19148	-0-	-82	-0-	18820	2	16	4	Y	284	261	1	1	8	437
							312	9									
05	19871	X	19419	-0-	-452	-0-	19109	2	11	4	Y	272	249	1			460
							299	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1402H RRCID -> 283307 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10206 - 14701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16771	X	12532	-0-	-4239	-0-	11531	2	1001	9	Y	910	773	1			446
01	13237	X	12435	-0-	-802	-0-	11402	2	1033	9	Y	939	1053	1	3	8	329
02	11956	X	5151	-0-	-6805	-0-	4691	2	32	4	Y	389	384	1			334
							428	9									
03	13237	X	12641	-0-	-596	-0-	11438	2	3	4	Y	1091	1077	1			348
							1200	9									
04	12450	X	8689	-0-	-3761	-0-	7780	2	6	4	Y	821	717	1	1	8	451
							903	9									
05	12524	X	12352	-0-	-172	-0-	11407	2	7	4	Y	853	763	1			541
							938	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17050	X	11161	-0-	-5889	-0-	10160	2	1001	9	Y	910	779	1			419
01	12803	X	11286	-0-	-1517	-0-	10286	2	1000	9	Y	909	583	1	3	8	742
02	10052	X	3864	-0-	-6188	-0-	3533	2	24	4	Y	279	192	1			829
							307	9									
03	11160	X	10228	-0-	-932	-0-	9284	2	2	4	Y	856	1314	1			371
							942	9									
04	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	10154	2	8	4	Y	955	931	1	1	8	394
							1051	9									
05	11284	X	11009	-0-	-275	-0-	10020	2	6	4	Y	894	777	1			511
							983	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21886	X	20790	-0-	-1096	-0-	19021	2	1769	9	Y	1608	1595	1			468
01	21855	X	20284	-0-	-1571	-0-	18389	2	1895	9	Y	1723	1387	1	6	8	798
02	19292	X	8007	-0-	-11285	-0-	7247	2	760	9	Y	691	888	1			601
03	21359	X	19413	-0-	-1946	-0-	17752	2	1661	9	Y	1510	1474	1			637
04	20130	X	16802	-0-	-3328	-0-	15056	2	1746	9	Y	1587	1501	1	2	8	721
05	20801	X	16519	-0-	-4282	-0-	14997	2	1522	9	Y	1384	1610	1			495

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	55428	X	18130	-0-	-37298	-0-	17000	2	1130	9	Y	1027	1213	1			562
01	55428	X	6598	-0-	-48830	-0-	5289	2	1309	9	Y	1190	744	1	8	8	1000
02	38948	X	5554	-0-	-33394	-0-	4574	2	980	9	Y	891	919	1			972
03	28179	X	9245	-0-	-18934	-0-	7619	2	1626	9	Y	1478	1828	1	1	8	621
04	17550	X	8990	-0-	-8560	-0-	7752	2	1238	9	Y	1125	910	1	4	8	832
05	18135	X	8162	-0-	-9973	-0-	6976	2	1186	9	Y	1078	1068	1	1	8	841

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14539	X	9903	-0-	-4636	-0-	561	1	8783	2	Y	508	401	1			353
							559	9									
01	14539	X	8632	-0-	-5907	-0-	560	1	7455	2	Y	561	769	1	2	8	143
							617	9									
02	13104	X	4255	-0-	-8849	-0-	228	1	3600	2	Y	260	204	1			199
							141	4	286	9							
03	14508	X	11509	-0-	-2999	-0-	390	1	10442	2	Y	615	403	1			411
							677	9									
04	14040	X	9891	-0-	-4149	-0-	9277	2	614	9	Y	558	596	1	1	8	372
*05	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	9948	2	648	9	Y	589	598	1			363

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	10354	X	3358	-0-	-6996	-0-	2219	2	1139	9	Y	1035	1045	0	5	1	62
01	9703	X	3944	-0-	-5759	-0-	2992	2	952	9	Y	865	838	0	10	1	74
													5	8			
02	7476	X	2419	-0-	-5057	-0-	1939	2	480	9	Y	436	460	0	6	1	44
03	7936	X	7584	-0-	-352	-0-	6265	2	1319	9	Y	1199	1168	0	21	1	54
04	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	5776	2	1046	9	Y	951	940	0	20	1	44
													1	8			
*05	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	5855	2	997	9	Y	906	806	0	16	1	128

STATE APACHE 57 WELL #: 1601H RRCID -> 283334 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10654 - 17794

12	26954	X	26954	-0-	-0-	-0-	23195	2	3759	9	Y	3417	3352	0	63	1	54
01	26430	X	26430	-0-	-0-	-0-	22768	2	3662	9	Y	3329	3263	0	83	1	34
													3	8			
02	22600	X	22600	-0-	-0-	-0-	19718	2	2882	9	Y	2620	2528	0	82	1	44
03	26248	X	26248	-0-	-0-	-0-	22687	2	3561	9	Y	3237	3135	0	98	1	47
													1	8			
04	25502	X	25502	-0-	-0-	-0-	22097	2	3405	9	Y	3095	2961	0	96	1	79
													6	8			
*05	30702	X	30702	-0-	-0-	-0-	26959	2	3743	9	Y	3403	3237	0	95	1	149
													1	8			

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1405H RRCID -> 283336 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11025 - 15855

12	38936	X	25495	-0-	-13441	-0-	24996	2	499	9	Y	454	404	1			564
01	26133	X	25351	-0-	-782	-0-	24710	2	641	9	Y	583	762	1	2	8	383
02	23604	X	10594	-0-	-13010	-0-	10334	2	70	4	Y	173	162	1			394
							190	9									
03	26133	X	23566	-0-	-2567	-0-	22925	2	5	4	Y	578	470	1			502
							636	9									
04	24660	X	23283	-0-	-1377	-0-	22703	2	19	4	Y	510	638	1	1	8	373
							561	9									
05	25482	X	23458	-0-	-2024	-0-	22926	2	13	4	Y	472	269	1			576
							519	9									

STATE STREET 20-29 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283337 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 10416 PERF.11025 - 17950

12	35030	X	18063	-0-	-16967	-0-	17	1	15761	2	Y	2076	1986	0	74	1	123
							1	4	2284	9							
01	35030	X	17710	-0-	-17320	-0-	15338	2	28	4	Y	2131	2087	0	98	1	62
							2344	9					7	8			
02	15680	X	8925	-0-	-6755	-0-	5	1	7624	2	Y	1174	1132	0	55	1	49
							5	4	1291	9							
03	17360	X	14233	-0-	-3127	-0-	32	1	11923	2	Y	2068	1950	0	89	1	76
							3	4	2275	9			2	8			
04	19048	X	19048	-0-	-0-	-0-	38	1	16449	2	Y	2316	2171	0	122	1	91
							13	4	2548	9			8	8			
*05	19436	X	19436	-0-	-0-	-0-	32	1	17007	2	Y	2178	2069	0	74	1	124
							1	4	2396	9			2	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 205H RRCID -> 283341 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10930 - 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
12	21700	X	15759	-0-	-5941	-0-	13869	2	1890	9	Y	1718	1764	0	34	1	166
01	21700	X	20219	-0-	-1481	-0-	17909	2	2310	9	Y	2100	2058	0	59	1	148
													1	8			
02	23352	X	12131	-0-	-11221	-0-	10626	2	73	4	Y	1302	1271	0	40	1	139
							1432	9									
03	25854	X	1068	-0-	-24786	-0-	981	2	87	9	Y	79	200	0	4	1	14
04	22950	X	22492	-0-	-458	-0-	19519	2	2973	9	Y	2703	2475	0	75	1	165
													2	8			
05	20212	X	11574	-0-	-8638	-0-	10185	2	1389	9	Y	1263	1236	0	34	1	158

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
12	35836	X	13046	-0-	-22790	-0-	11389	2	1657	9	Y	1506	1601	0	39	1	70
01	35743	X	34512	-0-	-1231	-0-	29962	2	4550	9	Y	4136	3981	0	140	1	82
													3	8			
02	28924	X	21213	-0-	-7711	-0-	18585	2	136	4	Y	2265	2176	0	83	1	88
							2492	9									
03	32023	X	13436	-0-	-18587	-0-	11780	2	1656	9	Y	1505	1292	0	55	1	246
04	40037	X	40037	-0-	-0-	-0-	34901	2	5136	9	Y	4669	4448	0	157	1	307
													3	8			
05	32023	X	10932	-0-	-21091	-0-	9539	2	1393	9	Y	1266	1370	0	35	1	167
													1	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
12	29605	X	24588	-0-	-5017	-0-	21737	2	2851	9	Y	2592	2567	0	64	1	120
01	32550	X	32550	-0-	-0-	-0-	28507	2	4043	9	Y	3675	3606	0	113	1	73
													3	8			
02	22976	X	22976	-0-	-0-	-0-	20275	2	148	4	Y	2321	2213	0	91	1	90
							2553	9									
03	24800	X	1847	-0-	-22953	-0-	1508	2	339	9	Y	308	340	0	7	1	51
04	24000	X	12509	-0-	-11491	-0-	10726	2	1783	9	Y	1621	1515	0	49	1	107
													1	8			
05	24800	X	8153	-0-	-16647	-0-	6978	2	1175	9	Y	1068	1009	0	24	1	142

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
12	16213	X	9051	-0-	-7162	-0-	8427	2	624	9	Y	567	559	0	22	1	112
01	16213	X	-0-	-0-	-16213	-0-					Y	91	111	0			92
02	15929	X	15929	-0-	-0-	-0-	15321	2	608	9	Y	553	468	0	62	1	115
03	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					Y	135	119	0			131
04	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	9669	2	630	9	Y	573	586	0	40	1	78
05	16182	X	3827	-0-	-12355	-0-	3575	2	252	9	Y	229	251	0	12	1	44

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
12	42904	X	40191	-0-	-2713	-0-	32246	2	57	4	Y	7171	6955	1			486
							7888	9									
01	42129	X	40154	-0-	-1975	-0-	32371	2	7783	9	Y	7075	7317	1			244
02	31864	X	18447	-0-	-13417	-0-	14413	2	4034	9	Y	3667	3716	1			195
03	36119	X	36119	-0-	-0-	-0-	28606	2	7513	9	Y	6830	6676	1			349
04	37489	X	37489	-0-	-0-	-0-	30377	2	7112	9	Y	6465	6525	1			289
*05	37339	X	37339	-0-	-0-	-0-	30224	2	7115	9	Y	6468	6449	1	3	8	305

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
12	20894	X	18484	-0-	-2410	-0-	14764	2	29	4	Y	3355	3259	1			227
							3691	9									
01	21111	X	19215	-0-	-1896	-0-	15394	2	3821	9	Y	3474	3581	1			120
02	16100	X	15864	-0-	-236	-0-	12942	2	2922	9	Y	2656	2633	1			143
03	18530	X	18530	-0-	-0-	-0-	14857	2	3673	9	Y	3339	3309	1			173
04	17250	X	16242	-0-	-1008	-0-	12704	2	3538	9	Y	3216	3242	1			147
05	17825	X	17771	-0-	-54	-0-	13997	2	3774	9	Y	3431	3410	1	1	8	167

STATE APACHE 57 WELL #: 1101H RRCID -> 283592 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11078 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11842	X	9861	-0-	-1981	-0-	8835	2	1	4	N	932	957	1			422
							1025	9									
01	12772	X	490	-0-	-12282	-0-	13	4	477	9	N	434	358	1	1	8	497
02	11732	X	5194	-0-	-6538	-0-	4610	2	66	4	N	471	574	1			394
							518	9									
03	21251	X	21251	-0-	-0-	-0-	19889	2	23	4	N	1217	1209	1			402
							1339	9									
04	12570	X	10059	-0-	-2511	-0-	9048	2	25	4	N	896	786	1	1	8	511
							986	9									
*05	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	10028	2	148	4	N	949	781	1	1	8	678
							1044	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1106H RRCID -> 283593 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10630 - 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
12	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	5790	2	1703	9	Y	1548	1288	0	13	1	254
01	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	7326	2	1905	9	Y	1732	1830	0	23	1	131
													2	8			
02	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	3618	2	633	9	Y	575	600	0	14	1	92
03	12951	X	12951	-0-	-0-	-0-	10309	2	2642	9	Y	2402	2132	0	40	1	321
													1	8			
04	17085	X	17085	-0-	-0-	-0-	13756	2	3329	9	Y	3026	2971	0	52	1	322
													2	8			
*05	14005	X	14005	-0-	-0-	-0-	11402	2	2603	9	Y	2366	2335	0	35	1	317
													1	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1107H RRCID -> 283594 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10842 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14756	X	12379	-0-	-2377	-0-	10617	2	1762	9	Y	1602	1540	0	25	1	261
01	13578	X	10863	-0-	-2715	-0-	9038	2	1825	9	Y	1659	1764	0	29	1	125
													2	8			
02	14028	X	5905	-0-	-8123	-0-	5261	2	644	9	Y	585	595	0	23	1	92
03	15931	X	15931	-0-	-0-	-0-	14015	2	1916	9	Y	1742	1543	0	62	1	228
													1	8			
04	15030	X	14065	-0-	-965	-0-	11978	2	2087	9	Y	1897	1872	0	52	1	200
													1	8			
*05	17884	X	17884	-0-	-0-	-0-	15795	2	2089	9	Y	1899	1797	0	49	1	252
													1	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1103H RRCID -> 283602 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10925 - 15924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9641	X	-0-	-0-	-9641	-0-					Y	-0-	110	0			-0-
01	9641	X	-0-	-0-	-9641	-0-					Y	-0-					-0-
02	7420	X	-0-	-0-	-7420	-0-					Y	-0-					-0-
03	7812	X	2699	-0-	-5113	-0-	2601	2	98	9	Y	89	2	0	10	1	77
04	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	7970	2	575	9	Y	523	497	0	31	1	72
*05	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	8030	2	487	9	Y	443	405	0	26	1	84

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
12	37448	X	29850	-0-	-7598	-0-	25156	2	216	4	N	4071	3932	1			320
							4478	9									
01	37448	X	32573	-0-	-4875	-0-	27104	2	192	4	N	4797	4488	1	229	8	400
							5277	9									
02	33824	X	7112	-0-	-26712	-0-	6088	2	39	4	N	895	943	1			352
							985	9									
03	32302	X	10268	-0-	-22034	-0-	8606	2	2	4	N	1509	1517	1			344
							1660	9									
04	31530	X	13258	-0-	-18272	-0-	11246	2	8	4	N	1822	1909	1			257
							2004	9									
05	32581	X	11471	-0-	-21110	-0-	10098	2	3	4	N	1245	1296	1	10	8	196
							1370	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1110H RRCID -> 283639 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10780 - 16037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	9047	2	642	9	Y	584	647	0	23	1	93
01	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	8804	2	325	9	Y	295	340	0	26	1	21
													1	8			
02	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	5971	2	721	9	Y	655	552	0	20	1	104
03	12967	X	12967	-0-	-0-	-0-	11764	2	1203	9	Y	1094	1013	0	41	1	143
													1	8			
04	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	10234	2	1225	9	Y	1114	1106	0	33	1	117
													1	8			
*05	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	9426	2	1273	9	Y	1157	1094	0	25	1	154
													1	8			

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1504H RRCID -> 283662 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10903 - 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
12	39091	X	24912	-0-	-14179	-0-	21386	2	3526	9	Y	3205	3120	0	59	1	190
01	35681	X	27823	-0-	-7858	-0-	24044	2	3779	9	Y	3435	3229	0	90	1	288
													18	8			
02	24556	X	11081	-0-	-13475	-0-	9807	2	1274	9	Y	1158	1290	0	42	1	114
03	24924	X	23994	-0-	-930	-0-	20569	2	3425	9	Y	3114	2998	0	91	1	138
													1	8			
04	26310	X	23678	-0-	-2632	-0-	20423	2	3255	9	Y	2959	2864	0	94	1	134
													5	8			
05	27187	X	22910	-0-	-4277	-0-	20259	2	2651	9	Y	2410	2131	0	76	1	336
													1	8			

STATE PHILLIPS 56 WELL #: 301H RRCID -> 283687 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10116 - 14611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14756	X	11324	-0-	-3432	-0-	1148	1	9336	2	N	764	594	1			842
							840	9									
01	14508	X	12056	-0-	-2452	-0-	1087	1	9802	2	N	1061	1548	1	1	8	354
							1167	9									
02	13104	X	5426	-0-	-7678	-0-	469	1	4456	2	N	455	600	1			209
							501	9									
03	14508	X	8396	-0-	-6112	-0-	7402	2	994	9	N	904	781	1			332
04	13530	X	-0-	-0-	-13530	-0-					N	-0-					332
05	12059	X	11845	-0-	-214	-0-	10206	2	1639	9	N	1490	1333	1	1	8	488

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1611H RRCID -> 283710 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10933 - 16243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28086	X	25515	-0-	-2571	-0-	21014	2	4501	9	Y	4092	4028	0	62	1	64
01	28086	X	24886	-0-	-3200	-0-	20765	2	4121	9	Y	3746	3686	0	83	1	39
													2	8			
02	24724	X	24445	-0-	-279	-0-	20102	2	4343	9	Y	3948	3846	0	74	1	67
03	27373	X	24673	-0-	-2700	-0-	20154	2	4519	9	Y	4108	4037	0	77	1	60
													1	8			
04	25260	X	20643	-0-	-4617	-0-	16813	2	3830	9	Y	3482	3387	0	58	1	91
													6	8			
*05	28553	X	28553	-0-	-0-	-0-	23451	2	2	4	Y	4636	4452	0	65	1	205
							5100	9					5	8			

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
12	41385	X	16328	-0-	-25057	-0-	492	1	12771	2	Y	2745	2790	0	37	1	103
							45	4	3020	9							
01	40765	X	4713	-0-	-36052	-0-	493	1	2244	2	Y	1792	1838	0	9	1	46
							5	4	1971	9			2	8			
02	28784	X	14173	-0-	-14611	-0-	482	1	10959	2	Y	2159	2069	0	49	1	87
							357	4	2375	9							
03	23622	X	20170	-0-	-3452	-0-	560	1	15974	2	Y	3258	3155	0	73	1	116
							52	4	3584	9			1	8			
04	18304	X	18304	-0-	-0-	-0-	527	1	14716	2	Y	2743	2689	0	56	1	109
							44	4	3017	9			5	8			
*05	20529	X	20529	-0-	-0-	-0-	543	1	16750	2	Y	2942	2863	0	51	1	136
							3236	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
12	16430	X	2570	-0-	-13860	-0-	402	1	153	2	Y	1796	1831	0			68
							39	4	1976	9							
01	16430	X	2097	-0-	-14333	-0-	379	1	177	2	Y	1397	1426	0	1	1	36
							4	4	1537	9			2	8			
02	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	186	1	78	2	Y	721	727	0			30
							157	4	793	9							
03	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	329	1	3819	2	Y	1347	1326	0	1	1	49
							32	4	1482	9			1	8			
04	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	370	1	6031	2	Y	1796	1747	0	22	1	72
							32	4	1976	9			4	8			
*05	13277	X	13277	-0-	-0-	-0-	397	1	10508	2	Y	2156	2096	0	31	1	100
							2372	9					1	8			

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
12	51553	X	42624	-0-	-8929	-0-	38987	2	3637	9	Y	3306	3340	1			130
01	51553	X	39031	-0-	-12522	-0-	35807	2	3224	9	Y	2931	2949	1	3	8	109
02	45864	X	32272	-0-	-13592	-0-	29709	2	92	4	Y	2246	2270	1			85
							2471	9									
03	43307	X	35012	-0-	-8295	-0-	31984	2	3028	9	Y	2753	2768	1	1	8	69
04	41250	X	10443	-0-	-30807	-0-	9475	2	968	9	Y	880	928	1	1	8	20
05	42625	X	-0-	-0-	-42625	-0-					Y	-0-	20	1			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	15872	X	11157	-0-	-4715	-0-	9137	2	2020	9	Y	1836	1901	1			73
01	24025	X	9609	-0-	-14416	-0-	7762	2	1847	9	Y	1679	1685	1	2	8	65
02	21700	X	5676	-0-	-16024	-0-	4548	2	52	4	Y	978	1005	1			38
							1076	9									
03	24025	X	7948	-0-	-16077	-0-	6682	2	1266	9	Y	1151	1159	1			30
04	20400	X	3331	-0-	-17069	-0-	2267	2	1064	9	Y	967	974	1	1	8	22
05	11160	X	6815	-0-	-4345	-0-	5431	2	1384	9	Y	1258	1229	1	1	8	50

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
12	69936	X	57732	-0-	-12204	-0-	2091	1	51067	2	Y	4089	4019	1	32	8	151
							76	4	4498	9							
01	67456	X	54603	-0-	-12853	-0-	1787	1	48433	2	Y	3898	3944	1	49	8	56
							95	4	4288	9							
02	60676	X	43146	-0-	-17530	-0-	40228	2	50	4	Y	2607	2553	1			110
							2868	9									
03	70341	X	70341	-0-	-0-	-0-	65681	2	176	4	Y	4076	4074	1			112
							4484	9									
04	61170	X	56439	-0-	-4731	-0-	52383	2	4056	9	Y	3687	3628	1	62	8	109
05	57722	X	52930	-0-	-4792	-0-	48837	2	4093	9	Y	3721	3526	1	159	8	145

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
12	31804	X	31804	-0-	-0-	-0-	1796	1	26387	2	Y	3256	3163	1	20	8	120
							39	4	3582	9							
01	32882	X	32882	-0-	-0-	-0-	1679	1	27294	2	Y	3505	3535	1	39	8	51
							53	4	3856	9							
02	27860	X	23806	-0-	-4054	-0-	21408	2	27	4	Y	2155	2115	1			91
							2371	9									
03	40088	X	40088	-0-	-0-	-0-	35984	2	96	4	Y	3644	3631	1			104
							4008	9									
04	31740	X	21229	-0-	-10511	-0-	19235	2	1994	9	Y	1813	1817	1	46	8	54
05	32798	X	19171	-0-	-13627	-0-	17519	2	1652	9	Y	1502	1383	1	116	8	57

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
12	47957	X	46389	-0-	-1568	-0-	85	1	40823	2	Y	4901	4883	0	121	1	182
							90	4	5391	9							
01	47957	X	39893	-0-	-8064	-0-	155	1	34931	2	Y	4360	4290	0	140	1	109
							11	4	4796	9			3	8			
02	42924	X	16176	-0-	-26748	-0-	73	1	13612	2	Y	1972	1958	0	43	1	80
							322	4	2169	9							
03	56916	X	56916	-0-	-0-	-0-	148	1	50636	2	Y	5486	5209	0	163	1	193
							97	4	6035	9			1	8			
04	46595	X	46595	-0-	-0-	-0-	113	1	41117	2	Y	4806	4671	0	132	1	189
							78	4	5287	9			7	8			
*05	49244	X	49244	-0-	-0-	-0-	117	1	43759	2	Y	4879	4671	0	173	1	222
							1	4	5367	9			2	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. 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
12	42036	X	39218	-0-		-2818	-0-	1952	1	33527	2	Y	3354	3279	1	20	8	124
								50	4	3689	9							
01	41819	X	39125	-0-		-2694	-0-	1828	1	33823	2	Y	3098	3146	1	31	8	45
								66	4	3408	9							
02	36792	X	29188	-0-		-7604	-0-	27149	2	34	4	Y	1823	1791	1			77
								2005	9									
03	42975	X	42975	-0-		-0-	-0-	39737	2	107	4	Y	2846	2844	1			79
								3131	9									
04	37950	X	33695	-0-		-4255	-0-	31059	2	2636	9	Y	2396	2366	1	38	8	71
05	39215	X	33270	-0-		-5945	-0-	30623	2	2647	9	Y	2406	2284	1	99	8	94

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. 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
12	13432	X	13432	-0-		-0-	-0-	10028	2	10	4	Y	3085	3059	0	19	1	190
								3394	9									
01	22530	X	22530	-0-		-0-	-0-	18767	2	3763	9	Y	3421	3427	0	54	1	128
														2	8			
02	18302	X	18302	-0-		-0-	-0-	15023	2	19	4	Y	2964	2855	0	33	1	204
								3260	9									
03	20565	X	20565	-0-		-0-	-0-	16870	2	3695	9	Y	3359	3382	0	34	1	146
														1	8			
04	19265	X	19265	-0-		-0-	-0-	15941	2	3324	9	Y	3022	3014	0	18	1	136
*05	21141	X	21141	-0-		-0-	-0-	17501	2	3640	9	Y	3309	3254	0	19	1	139
														33	8			

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. 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
12	29977	X	25570	-0-		-4407	-0-	45	1	21810	2	Y	3377	3398	0	56	1	126
								3715	9									
01	29977	X	15225	-0-		-14752	-0-	57	1	12883	2	Y	2077	2103	0	45	1	52
								2285	9					3	8			
02	27076	X	15500	-0-		-11576	-0-	67	1	12513	2	Y	2293	2205	0	47	1	93
								398	4	2522	9							
03	29078	X	28381	-0-		-697	-0-	71	1	24412	2	Y	3544	3417	0	93	1	125
								3898	9					2	8			
04	31848	X	31848	-0-		-0-	-0-	76	1	27764	2	Y	3644	3508	0	106	1	143
								4008	9					12	8			
*05	30091	X	30091	-0-		-0-	-0-	71	1	26655	2	Y	3059	2947	0	113	1	139
								3365	9					3	8			

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. 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
12	11718	X	2880	-0-		-8838	-0-	3	1	1724	2	Y	1022	1004	0	7	1	39
								29	4	1124	9							
01	10354	X	1038	-0-		-9316	-0-	108	2	4	4	Y	842	857	0	1	1	22
								926	9					1	8			
02	4230	X	4230	-0-		-0-	-0-	16	1	3090	2	Y	831	799	0	20	1	34
								210	4	914	9							
03	7005	X	7005	-0-		-0-	-0-	17	1	5707	2	Y	1133	1110	0	16	1	41
								35	4	1246	9							
04	7388	X	7388	-0-		-0-	-0-	17	1	6225	2	Y	1013	995	0	18	1	40
								32	4	1114	9			1	8			
*05	8014	X	8014	-0-		-0-	-0-	18	1	6771	2	Y	1114	1087	0	15	1	52
								1225	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	25265	X	23355	-0-	-1910	-0-	21045	2	2310	9	Y	2100	2119	0	33	1	141
01	25172	X	21876	-0-	-3296	-0-	19844	2	2032	9	Y	1847	1871	0	47	1	65
													5	8			
02	21336	X	18993	-0-	-2343	-0-	17043	2	1950	9	Y	1773	1631	0	30	1	177
03	23622	X	21948	-0-	-1674	-0-	19026	2	2922	9	Y	2656	2664	0	44	1	124
													1	8			
04	22860	X	21173	-0-	-1687	-0-	18394	2	2779	9	Y	2526	2454	0	29	1	167
05	23343	X	22328	-0-	-1015	-0-	19520	2	2808	9	Y	2553	2429	0	30	1	193
													68	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
12	14617	X	14617	-0-	-0-	-0-	25	1	12291	2	Y	2037	2035	0	31	1	76
							60	4	2241	9							
01	13826	X	13772	-0-	-54	-0-	52	1	11746	2	Y	1787	1775	0	40	1	45
							8	4	1966	9			3	8			
02	12796	X	732	-0-	-12064	-0-	3	1	597	2	Y	91	130	0	2	1	4
							32	4	100	9							
03	14632	X	9102	-0-	-5530	-0-	23	1	7593	2	Y	1300	1227	0	30	1	46
							56	4	1430	9			1	8			
04	16441	X	16441	-0-	-0-	-0-	38	1	13850	2	Y	2264	2158	0	57	1	89
							63	4	2490	9			6	8			
05	14632	X	4213	-0-	-10419	-0-	9	1	3276	2	Y	844	882	0	11	1	39
							928	9					1	8			

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
12	42935	X	39135	-0-	-3800	-0-	31948	2	7187	9	Y	6534	6483	0	94	1	92
01	42935	X	39337	-0-	-3598	-0-	31722	2	7615	9	Y	6923	6753	0	197	1	60
													5	8			
02	36120	X	32293	-0-	-3827	-0-	26829	2	7	4	Y	4961	4397	0	510	1	114
							5457	9									
03	40428	X	40428	-0-	-0-	-0-	33227	2	7201	9	Y	6546	6402	0	155	1	101
													2	8			
04	38700	X	38292	-0-	-408	-0-	31395	2	6897	9	Y	6270	6115	0	152	1	100
													4	8			
05	39339	X	36328	-0-	-3011	-0-	30191	2	6137	9	Y	5579	5460	0	119	1	98
													2	8			

STATE STREAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284854 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10676 - 21585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57319	X	40163	-0-	-17156	-0-	33513	2	6650	9	N	6045	5891	0	114	1	540
01	56358	X	142	-0-	-56216	-0-	69	2	73	9	N	66	52	0	2	8	552
02	47908	X	8305	-0-	-39603	-0-	5643	2	68	4	Y	2358	2850	0	48	1	12
							2594	9									
03	51646	X	15457	-0-	-36189	-0-	11339	2	4118	9	Y	3744	3604	0	141	1	9
													2	8			
04	49980	X	17986	-0-	-31994	-0-	13398	2	4588	9	Y	4171	3904	0	234	1	31
													11	8			
05	40176	X	19744	-0-	-20432	-0-	15124	2	4620	9	Y	4200	4089	0	109	1	30
													3	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 101H RRCID -> 284914 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10441 - 15325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30172	X	30172	-0-	-0-	-0-	25020	2	5152	9	Y	4684	4470	0	71	1	219
01	25410	X	25410	-0-	-0-	-0-	20732	2	4678	9	Y	4253	4306	0	79	1	86
													1	8			
02	17528	X	11414	-0-	-6114	-0-	9411	2	68	4	Y	1759	1734	0	41	1	70
							1935	9									
03	19406	X	5921	-0-	-13485	-0-	4940	2	981	9	Y	892	792	0	22	1	148
04	18780	X	11516	-0-	-7264	-0-	9802	2	1714	9	Y	1558	1564	0	38	1	103
													1	8			
05	19406	X	8837	-0-	-10569	-0-	7669	2	1168	9	Y	1062	1000	0	24	1	141

STATE APACHE 57 WELL #: 102H RRCID -> 284957 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10490 - 15374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6882	X	5729	-0-	-1153	-0-	4057	2	1672	9	Y	1520	1469	0	11	1	72
01	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	5123	2	2136	9	Y	1942	1955	0	19	1	39
													1	8			
02	4928	X	2478	-0-	-2450	-0-	1690	2	12	4	Y	705	709	0	7	1	28
							776	9									
03	5456	X	3601	-0-	-1855	-0-	2675	2	926	9	Y	842	717	0	12	1	141
04	5280	X	4499	-0-	-781	-0-	3579	2	920	9	Y	836	905	0	15	1	56
													1	8			
05	5456	X	4347	-0-	-1109	-0-	3510	2	837	9	Y	761	703	0	12	1	102

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
12	21263	X	21263	-0-	-0-	-0-	18566	2	2697	9	Y	2452	2405	0	56	1	236
01	20746	X	20746	-0-	-0-	-0-	18158	2	2588	9	Y	2353	2348	0	74	1	165
													2	8			
02	20216	X	9518	-0-	-10698	-0-	8264	2	58	4	Y	1087	1099	0	38	1	115
							1196	9									
03	22382	X	7409	-0-	-14973	-0-	6501	2	908	9	Y	825	759	0	31	1	150
04	20790	X	9474	-0-	-11316	-0-	8150	2	1324	9	Y	1204	1241	0	39	1	73
													1	8			
05	21266	X	3533	-0-	-17733	-0-	3065	2	468	9	Y	425	432	0	13	1	53

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
12	48949	X	40281	-0-	-8668	-0-	33122	2	7159	9	Y	6508	6443	0	103	1	91
01	47771	X	38371	-0-	-9400	-0-	31867	2	6504	9	Y	5913	5754	0	194	1	51
													5	8			
02	41300	X	29814	-0-	-11486	-0-	25103	2	7	4	Y	4276	3776	0	453	1	98
							4704	9									
03	42346	X	36422	-0-	-5924	-0-	30932	2	5490	9	Y	4991	4859	0	152	1	76
													2	8			
04	40980	X	34835	-0-	-6145	-0-	29271	2	5564	9	Y	5058	4915	0	136	1	80
													3	8			
05	40269	X	39566	-0-	-703	-0-	33484	2	6082	9	Y	5529	5384	0	126	1	97
													2	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
12	2790	X	1673	-0-	-1117	-0-	1669	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	2790	X	282	-0-	-2508	-0-	281	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1512	X	657	-0-	-855	-0-	654	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	1674	N	525	-0-	-1149	-0-	523	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	581	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	27135	X	27135	-0-	-0-	-0-	24151	2	2984	9	Y	2713	2596	0	65	1	126
01	35203	X	35203	-0-	-0-	-0-	30921	2	4282	9	Y	3893	3828	0	112	1	78
													1	8			
02	18869	X	18869	-0-	-0-	-0-	16280	2	119	4	Y	2245	2168	0	67	1	88
							2470	9									
03	13702	X	6998	-0-	-6704	-0-	5660	2	1338	9	Y	1216	1078	0	24	1	202
04	14248	X	14248	-0-	-0-	-0-	12402	2	1846	9	Y	1678	1723	0	45	1	111
													1	8			
05	13702	X	13484	-0-	-218	-0-	11879	2	1605	9	Y	1459	1341	0	35	1	194

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. (I) GAS 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	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	8500	2	1080	9	Y	982	950	0	23	1	46
01	12005	X	12005	-0-	-0-	-0-	10796	2	1209	9	Y	1099	1083	0	39	1	22
													1	8			
02	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	6655	2	49	4	Y	649	619	0	27	1	25
							714	9									
03	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	10331	2	905	9	Y	823	672	0	44	1	132
04	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	8391	2	937	9	Y	852	897	0	30	1	56
													1	8			
*05	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	8597	2	933	9	Y	848	767	0	25	1	112

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. (I) GAS 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	17050	X	16001	-0-	-1049	-0-	14207	2	1794	9	Y	1631	1700	0	41	1	327
01	15655	X	2654	-0-	-13001	-0-	2433	2	221	9	Y	201	324	0	9	1	195
02	12544	X	7107	-0-	-5437	-0-	6320	2	787	9	Y	715	721	0	28	1	161
03	13888	X	2342	-0-	-11546	-0-	2122	2	220	9	Y	200	166	0	10	1	185
04	13440	X	11895	-0-	-1545	-0-	10164	2	1731	9	Y	1574	1488	0	46	1	224
													1	8			
05	13888	X	11928	-0-	-1960	-0-	10407	2	1521	9	Y	1383	1297	0	38	1	271
													1	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. (I) GAS 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	32364	X	18	-0-	-32346	-0-	6	2	12	9	Y	11	82	0			1
01	32364	X	16874	-0-	-15490	-0-	14223	2	2651	9	Y	2410	2300	0	61	1	48
													2	8			
02	28000	X	18385	-0-	-9615	-0-	15789	2	115	4	Y	2255	2138	0	77	1	88
							2481	9									
03	31000	X	2362	-0-	-28638	-0-	1982	2	380	9	Y	345	366	0	10	1	57
04	16320	X	7758	-0-	-8562	-0-	6523	2	1235	9	Y	1123	1073	0	32	1	74
													1	8			
05	20367	X	6694	-0-	-13673	-0-	5770	2	924	9	Y	840	785	0	17	1	112

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. (I) GAS 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	16554	X	15370	-0-	-1184	-0-	13651	2	1719	9	Y	1563	1531	0	39	1	150
01	16554	X	7798	-0-	-8756	-0-	6501	2	1297	9	Y	1179	1219	0	25	1	84
													1	8			
02	16044	X	1544	-0-	-14500	-0-	966	2	46	4	Y	484	511	0	4	1	53
							532	9									
03	17143	X	13995	-0-	-3148	-0-	12457	2	1538	9	Y	1398	1141	0	56	1	254
04	16298	X	16298	-0-	-0-	-0-	14558	2	1740	9	Y	1582	1680	0	59	1	96
													1	8			
05	15376	X	14861	-0-	-515	-0-	13236	2	1625	9	Y	1477	1344	0	44	1	185

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
12	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	8980	2	1686	9	Y	1533	1352	1			555
01	10385	X	9774	-0-	-611	-0-	8417	2	1357	9	Y	1234	1141	1	6	8	642
02	7644	X	3565	-0-	-4079	-0-	3174	2	391	9	Y	355	812	1			185
03	10664	X	6938	-0-	-3726	-0-	6078	2	860	9	Y	782	376	1	1	8	590
04	10320	X	4436	-0-	-5884	-0-	3744	2	692	9	Y	629	553	1	3	8	663
05	10664	X	2473	-0-	-8191	-0-	2122	2	351	9	Y	319	554	1	1	8	427

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
12	10726	X	8515	-0-	-2211	-0-	7621	2	894	9	Y	813	797	0	23	1	48
01	10354	X	5019	-0-	-5335	-0-	4183	2	836	9	Y	760	723	0	17	1	64
													4	8			
02	9352	X	3292	-0-	-6060	-0-	2961	2	331	9	Y	301	322	0	14	1	29
03	10354	X	10306	-0-	-48	-0-	9502	2	804	9	Y	731	683	0	46	1	31
04	10020	X	7594	-0-	-2426	-0-	6928	2	666	9	Y	605	584	0	24	1	27
													1	8			
05	8525	X	8308	-0-	-217	-0-	7598	2	710	9	Y	645	561	0	21	1	90

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
12	67642	X	-0-	-0-	-67642	-0-					Y	1827	1855	1			717
01	43059	X	12585	-0-	-30474	-0-	10998	2	1587	9	Y	1443	1686	1	8	8	466
02	38892	X	6784	-0-	-32108	-0-	5959	2	825	9	Y	750	210	1			1006
03	17701	X	13055	-0-	-4646	-0-	10947	2	2108	9	Y	1916	2215	1			707
04	17130	X	14368	-0-	-2762	-0-	12590	2	1778	9	Y	1616	1641	1	3	8	679
05	12586	X	7959	-0-	-4627	-0-	6764	2	1195	9	Y	1086	1092	1			673

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
12	23064	X	7341	-0-	-15723	-0-	6568	2	773	9	Y	703	760	0	23	1	41
01	23064	X	5227	-0-	-17837	-0-	3511	2	1716	9	Y	1560	1441	0	17	1	133
													10	8			
02	17976	X	5385	-0-	-12591	-0-	4498	2	887	9	Y	806	835	0	24	1	80
03	15638	X	15638	-0-	-0-	-0-	13211	2	2427	9	Y	2206	2114	0	73	1	98
													1	8			
04	12750	X	11676	-0-	-1074	-0-	9634	2	2042	9	Y	1856	1826	0	39	1	85
													4	8			
*05	15784	X	15784	-0-	-0-	-0-	13364	2	2420	9	Y	2200	1929	0	44	1	311
													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
12	24676	X	22453	-0-	-2223	-0-	19820	2	2633	9	Y	2394	2422	1			95
01	24087	X	21828	-0-	-2259	-0-	19266	2	2562	9	Y	2329	2333	1	3	8	88
02	20972	X	17578	-0-	-3394	-0-	15616	2	56	4	Y	1733	1754	1			67
							1906	9									
03	23219	X	21633	-0-	-1586	-0-	19095	2	2538	9	Y	2307	2314	1	1	8	59
04	24156	X	24156	-0-	-0-	-0-	21447	2	2709	9	Y	2463	2465	1	2	8	55
*05	26306	X	26306	-0-	-0-	-0-	23393	2	2913	9	Y	2648	2598	1	1	8	104

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
12	29388	X	27693	-0-	-1695	-0-	24877	2	2816	9	Y	2560	2594	1			101
01	29388	X	24251	-0-	-5137	-0-	21710	2	2541	9	Y	2310	2320	1	4	8	87
02	26152	X	18287	-0-	-7865	-0-	16267	2	63	4	Y	1779	1798	1			68
							1957	9									
03	28954	X	27000	-0-	-1954	-0-	24177	2	2823	9	Y	2566	2568	1	1	8	65
04	34665	X	34665	-0-	-0-	-0-	31860	2	2805	9	Y	2550	2557	1	2	8	56
*05	43382	X	43382	-0-	-0-	-0-	40168	2	3214	9	Y	2922	2865	1	1	8	112

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
12	12524	X	11243	-0-	-1281	-0-	24	1	9386	2	Y	1666	1696	0	14	1	220
							1833	9									
01	12338	X	11984	-0-	-354	-0-	15	1	9724	2	Y	2041	2078	0	23	1	158
							2245	9					2	8			
02	9464	X	9393	-0-	-71	-0-	18	1	7818	2	Y	1415	1391	0	14	1	168
							1557	9									
03	11520	X	11520	-0-	-0-	-0-	9607	2	1913	9	Y	1739	1703	0	16	1	187
													1	8			
04	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	8992	2	2099	9	Y	1908	1931	0	10	1	154
*05	11942	X	11942	-0-	-0-	-0-	9584	2	2358	9	Y	2144	2056	0	10	1	207
													25	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
12	16895	X	14871	-0-	-2024	-0-	13275	2	1596	9	Y	1451	1158	1			608
01	16120	X	12640	-0-	-3480	-0-	11323	2	1317	9	Y	1197	1573	1	1	8	231
02	14560	X	6460	-0-	-8100	-0-	5761	2	699	9	Y	635	590	1			276
03	16120	X	14490	-0-	-1630	-0-	12928	2	1562	9	Y	1420	1394	1	1	8	301
04	14798	X	14798	-0-	-0-	-0-	12977	2	5	4	Y	1651	1562	1	3	8	387
							1816	9									
05	14880	X	12948	-0-	-1932	-0-	11840	2	1108	9	Y	1007	604	1	1	8	789

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
12	17267	X	14942	-0-	-2325	-0-	13784	2	1158	9	Y	1053	936	1			533
01	17267	X	14969	-0-	-2298	-0-	13900	2	1069	9	Y	972	1178	1	1	8	326
02	14336	X	6615	-0-	-7721	-0-	6138	2	477	9	Y	434	587	1			173
03	20130	X	20130	-0-	-0-	-0-	18881	2	1249	9	Y	1135	1027	1	1	8	280
04	17894	X	17894	-0-	-0-	-0-	16461	2	5	4	Y	1298	1195	1	3	8	380
							1428	9									
05	14973	X	14927	-0-	-46	-0-	13827	2	1100	9	Y	1000	977	1	1	8	402

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. (I) GAS 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	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	1683	2	1399	9	Y	1272	1290	0	3	1	87
01	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	3794	2	1548	9	Y	1407	1435	0	7	1	51
													1	8			
02	5488	X	4592	-0-	-896	-0-	2962	2	1630	9	Y	1482	1379	0	4	1	150
03	6076	X	4381	-0-	-1695	-0-	3016	2	1365	9	Y	1241	1327	0	4	1	59
													1	8			
04	5880	X	3946	-0-	-1934	-0-	2747	2	1199	9	Y	1090	1074	0	2	1	73
05	5332	X	4411	-0-	-921	-0-	3133	2	1278	9	Y	1162	1105	0	3	1	88
													39	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS 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	8432	X	4895	-0-	-3537	-0-	3605	2	1290	9	Y	1173	1167	0	5	1	172
01	8432	X	4394	-0-	-4038	-0-	3122	2	1272	9	Y	1156	1208	0	7	1	112
													1	8			
02	7504	X	3484	-0-	-4020	-0-	2529	2	955	9	Y	868	810	0	3	1	167
03	8308	X	3963	-0-	-4345	-0-	2750	2	1213	9	Y	1103	1125	0	4	1	140
													1	8			
04	6360	X	3709	-0-	-2651	-0-	2759	2	950	9	Y	864	919	0	3	1	82
05	4898	X	2767	-0-	-2131	-0-	2101	2	666	9	Y	605	584	0	2	1	89
													12	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. (I) GAS 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	6293	X	4572	-0-	-1721	-0-	3304	2	1268	9	Y	1153	1121	0	5	1	169
01	6293	X	4884	-0-	-1409	-0-	3514	2	1370	9	Y	1245	1285	0	8	1	120
													1	8			
02	5124	X	3861	-0-	-1263	-0-	3077	2	784	9	Y	713	691	0	5	1	137
03	5673	X	5288	-0-	-385	-0-	4000	2	1288	9	Y	1171	1153	0	6	1	149
04	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	3901	2	1233	9	Y	1121	1159	0	4	1	107
05	4898	X	3922	-0-	-976	-0-	2979	2	943	9	Y	857	828	0	3	1	129
													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. (I) GAS 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	24056	X	22725	-0-	-1331	-0-	19966	2	2759	9	Y	2508	2446	0	67	1	116
01	24056	X	19455	-0-	-4601	-0-	16991	2	2464	9	Y	2240	2233	0	77	1	44
													2	8			
02	20720	X	10562	-0-	-10158	-0-	9097	2	66	4	Y	1272	1219	0	47	1	50
							1399	9									
03	22847	X	15459	-0-	-7388	-0-	13638	2	1821	9	Y	1655	1363	0	72	1	269
													1	8			
04	27734	X	27734	-0-	-0-	-0-	24427	2	3307	9	Y	3006	2979	0	96	1	198
													2	8			
05	22723	X	20861	-0-	-1862	-0-	18464	2	2397	9	Y	2179	2029	0	59	1	288
													1	8			

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. (I) GAS 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	33356	X	21022	-0-	-12334	-0-	15	1	18886	2	Y	1927	1856	0	59	1	115
							1	4	2120	9							
01	33356	X	22930	-0-	-10426	-0-	20646	2	25	4	Y	2054	2018	0	88	1	60
							2259	9					3	8			
02	27272	X	19336	-0-	-7936	-0-	6	1	17518	2	Y	1642	1547	0	87	1	68
							6	4	1806	9							
03	24862	X	17443	-0-	-7419	-0-	30	1	15641	2	Y	1608	1536	0	80	1	59
							3	4	1769	9			1	8			
04	22843	X	22843	-0-	-0-	-0-	37	1	21408	2	Y	1259	1158	0	108	1	48
							13	4	1385	9			4	8			
*05	24528	X	24528	-0-	-0-	-0-	33	1	22772	2	Y	1565	1439	0	86	1	87
							1	4	1722	9			1	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	96813	X	45589	-0-		-51224		-0-		25	1	41311	2	Y	3865	3715	0	120	1	230
										1	4	4252	9							
01	72385	X	38741	-0-		-33644		-0-		34778	2	36	4	Y	3570	3556	0	136	1	104
										3927	9					4	8			
02	52024	X	32466	-0-		-19558		-0-		8	1	29471	2	Y	2707	2568	0	131	1	112
										9	4	2978	9							
03	46407	X	42091	-0-		-4316		-0-		46	1	38329	2	Y	3374	3186	0	176	1	123
										5	4	3711	9			1	8			
04	44910	X	37199	-0-		-7711		-0-		46	1	33611	2	Y	3205	3042	0	153	1	127
										16	4	3526	9			6	8			
05	45601	X	36561	-0-		-9040		-0-		39	1	33202	2	Y	3017	2851	0	122	1	170
										1	4	3319	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	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18631	X	9271	-0-		-9360		-0-		11	1	8534	2	Y	660	661	0	26	1	39
										726	9									
01	20956	X	20535	-0-		-421		-0-		18695	2	22	4	Y	1653	1564	0	78	1	48
										1818	9					2	8			
02	18928	X	15735	-0-		-3193		-0-		5	1	14360	2	Y	1240	1169	0	68	1	51
										6	4	1364	9							
03	20956	X	15537	-0-		-5419		-0-		26	1	13995	2	Y	1375	1306	0	69	1	50
										3	4	1513	9			1	8			
04	19860	X	12611	-0-		-7249		-0-		26	1	11619	2	Y	870	828	0	56	1	34
										9	4	957	9			2	8			
05	20522	X	12381	-0-		-8141		-0-		22	1	11304	2	Y	958	893	0	44	1	54
										1	4	1054	9			1	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	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36527	X	36527	-0-		-0-		-0-		24	1	33433	2	Y	2790	2654	0	103	1	165
										1	4	3069	9							
01	35963	X	35963	-0-		-0-		-0-		32910	2	37	4	Y	2742	2688	0	136	1	79
										3016	9					4	8			
02	32463	X	32463	-0-		-0-		-0-		8	1	29848	2	Y	2361	2202	0	141	1	97
										10	4	2597	9							
03	35103	X	35103	-0-		-0-		-0-		44	1	32166	2	Y	2625	2470	0	156	1	95
										5	4	2888	9			1	8			
04	34896	X	34896	-0-		-0-		-0-		47	1	32085	2	Y	2497	2336	0	154	1	97
										17	4	2747	9			5	8			
*05	36551	X	36551	-0-		-0-		-0-		42	1	33878	2	Y	2391	2222	0	132	1	133
										1	4	2630	9			1	8			

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. 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
12	35577	X	35577	-0-		-0-		-0-		21	1	31219	2	Y	3942	3841	0	92	1	237
										1	4	4336	9							
01	34778	X	34778	-0-		-0-		-0-		30487	2	32	4	Y	3872	3870	0	120	1	114
										4259	9					5	8			
02	33264	X	25309	-0-		-7955		-0-		6	1	22052	2	Y	2949	2840	0	99	1	124
										7	4	3244	9							
03	39174	X	39174	-0-		-0-		-0-		41	1	34448	2	Y	4255	4061	0	159	1	158
										4	4	4681	9			1	8			
04	38276	X	38276	-0-		-0-		-0-		44	1	33594	2	Y	4202	4030	0	154	1	168
										16	4	4622	9			8	8			
*05	39509	X	39509	-0-		-0-		-0-		38	1	34896	2	Y	4158	3958	0	129	1	237
										1	4	4574	9			2	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	13144	X	5313	-0-	-7831	-0-	5139	2	174	9	Y	158	398	1			230
01	13144	X	4408	-0-	-8736	-0-	3891	2	517	9	Y	470	370	1	3	8	327
02	11872	X	3689	-0-	-8183	-0-	3276	2	413	9	Y	375	567	1			135
03	8122	X	6805	-0-	-1317	-0-	6124	2	681	9	Y	619	394	1	1	8	359
04	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	5773	2	609	9	Y	554	384	1	3	8	526
*05	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5126	2	397	9	Y	361	556	1	1	8	330

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
12	21855	X	19034	-0-	-2821	-0-	15143	2	56	4	Y	3486	3376	1			195
							3835	9									
01	21514	X	16859	-0-	-4655	-0-	13702	2	3157	9	Y	2870	2979	1			86
02	15568	X	6802	-0-	-8766	-0-	5547	2	1255	9	Y	1141	1149	1			78
03	17236	X	15720	-0-	-1516	-0-	12627	2	3093	9	Y	2812	2720	1			170
04	21631	X	21631	-0-	-0-	-0-	17285	2	4346	9	Y	3951	3932	1			189
*05	18663	X	18663	-0-	-0-	-0-	15029	2	3634	9	Y	3304	3338	1	1	8	154

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
12	34038	X	30359	-0-	-3679	-0-	26228	2	4131	9	Y	3755	3666	0	90	1	65
01	34038	X	32968	-0-	-1070	-0-	28110	2	4858	9	Y	4416	4302	0	130	1	45
													4	8			
02	30744	X	19969	-0-	-10775	-0-	16579	2	257	4	Y	2848	2726	0	87	1	80
							3133	9									
03	32364	X	28236	-0-	-4128	-0-	24775	2	3461	9	Y	3146	3051	0	134	1	40
													1	8			
04	31890	X	27232	-0-	-4658	-0-	23848	2	3384	9	Y	3076	2940	0	117	1	53
													6	8			
05	32953	X	26105	-0-	-6848	-0-	23264	2	2841	9	Y	2583	2503	0	92	1	39
													2	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
12	31744	X	29127	-0-	-2617	-0-	26124	2	3003	9	Y	2730	2774	1			108
01	31744	X	29958	-0-	-1786	-0-	26923	2	3035	9	Y	2759	2757	1	6	8	104
02	33628	X	20869	-0-	-12759	-0-	18708	2	93	4	Y	1880	1912	1			72
							2068	9									
03	33604	X	32156	-0-	-1448	-0-	28881	2	3275	9	Y	2977	2971	1	2	8	76
04	32520	X	27108	-0-	-5412	-0-	24489	2	2619	9	Y	2381	2403	1	1	8	53
05	29946	X	29591	-0-	-355	-0-	26629	2	2962	9	Y	2693	2639	1	2	8	105

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
12	38564	X	34294	-0-	-4270	-0-	31117	2	3177	9	Y	2888	2932	1			113
01	38409	X	32254	-0-	-6155	-0-	29060	2	3194	9	Y	2904	2903	1	5	8	109
02	33180	X	26233	-0-	-6947	-0-	23841	2	94	4	Y	2089	2119	1			79
							2298	9									
03	36735	X	35949	-0-	-786	-0-	32579	2	3370	9	Y	3064	3065	1	1	8	77
04	35550	X	32222	-0-	-3328	-0-	29364	2	2858	9	Y	2598	2615	1	2	8	58
*05	34674	X	34674	-0-	-0-	-0-	31653	2	3021	9	Y	2746	2696	1	2	8	106

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	44175	X	39538	-0-	-4637	-0-	35845	2	3693	9	Y	3357	3382	1			132
01	44175	X	37980	-0-	-6195	-0-	34293	2	3687	9	Y	3352	3353	1	5	8	126
02	38696	X	29165	-0-	-9531	-0-	26406	2	90	4	Y	2426	2460	1			92
							2669	9									
03	39525	X	37138	-0-	-2387	-0-	33259	2	3879	9	Y	3526	3528	1	1	8	89
04	38250	X	35741	-0-	-2509	-0-	32147	2	3594	9	Y	3267	3281	1	2	8	73
05	39525	X	35841	-0-	-3684	-0-	32243	2	3598	9	Y	3271	3216	1	1	8	127

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
12	42749	X	36699	-0-	-6050	-0-	32497	2	4202	9	Y	3820	3718	0	98	1	86
01	42718	X	36188	-0-	-6530	-0-	31909	2	4279	9	Y	3890	3790	0	130	1	52
													4	8			
02	37184	X	25454	-0-	-11730	-0-	22378	2	264	4	Y	2556	2448	0	103	1	57
							2812	9									
03	40486	X	31603	-0-	-8883	-0-	27595	2	4008	9	Y	3644	3470	0	131	1	99
													1	8			
04	36450	X	29766	-0-	-6684	-0-	26072	2	3694	9	Y	3358	3214	0	123	1	114
													6	8			
05	36704	X	30852	-0-	-5852	-0-	27225	2	3627	9	Y	3297	3190	0	104	1	116
													1	8			

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
12	25761	X	8235	-0-	-17526	-0-	5861	2	2374	9	Y	2158	2154	0	17	1	102
01	26990	X	26990	-0-	-0-	-0-	20281	2	6709	9	Y	6099	5995	0	78	1	123
													5	8			
02	17780	X	6729	-0-	-11051	-0-	4748	2	34	4	Y	1770	1801	0	21	1	71
							1947	9									
03	19685	X	3584	-0-	-16101	-0-	2305	2	1279	9	Y	1163	1028	0	10	1	196
04	19050	X	9765	-0-	-9285	-0-	7458	2	2307	9	Y	2097	2123	0	28	1	141
													1	8			
05	19685	X	11480	-0-	-8205	-0-	9131	2	2349	9	Y	2135	1961	0	27	1	287
													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
12	37045	X	33865	-0-	-3180	-0-	437	1	31289	2	Y	1885	1866	1			49
							65	4	2074	9							
01	39308	X	31055	-0-	-8253	-0-	119	1	28553	2	Y	1770	1785	1	1	8	33
							436	4	1947	9							
02	35504	X	17365	-0-	-18139	-0-	54	1	16039	2	Y	908	885	1			56
							273	4	999	9							
03	39308	X	29616	-0-	-9692	-0-	143	1	27618	2	Y	1428	1446	1			38
							284	4	1571	9							
04	32760	X	18246	-0-	-14514	-0-	72	1	16892	2	Y	1119	1107	1			50
							51	4	1231	9							
*05	35019	X	35019	-0-	-0-	-0-	88	1	32809	2	Y	1786	1799	1	2	8	35
							157	4	1965	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. 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
12	42408	X	21214	-0-		-21194	-0-	558	1	18400	2	Y	1991	1957	1			51
								66	4	2190	9							
01	45043	X	22448	-0-		-22595	-0-	115	1	19664	2	Y	2044	2056	1	1	8	38
								421	4	2248	9							
02	40684	X	10547	-0-		-30137	-0-	46	1	9327	2	Y	857	842	1			53
								231	4	943	9							
03	45043	X	213	-0-		-44830	-0-	1	1	199	2	Y	11	64	1			-0-
								1	4	12	9							
04	21240	X	9863	-0-		-11377	-0-	64	1	8458	2	Y	1177	1124	1			53
								46	4	1295	9							
*05	22680	X	22680	-0-		-0-	-0-	73	1	20008	2	Y	2244	2251	1	2	8	44
								131	4	2468	9							

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. 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
12	37434	X	37434	-0-		-0-	-0-	33162	2	4272	9	Y	3884	3767	0	110	1	88
01	34397	X	34397	-0-		-0-	-0-	30088	2	4309	9	Y	3917	3814	0	135	1	52
														4	8			
02	34440	X	28290	-0-		-6150	-0-	24858	2	244	4	Y	2898	2759	0	127	1	64
								3188	9									
03	38130	X	32690	-0-		-5440	-0-	28596	2	4094	9	Y	3722	3534	0	150	1	101
														1	8			
04	36900	X	29828	-0-		-7072	-0-	26103	2	3725	9	Y	3386	3230	0	136	1	115
														6	8			
05	37448	X	31947	-0-		-5501	-0-	28100	2	3847	9	Y	3497	3370	0	118	1	123
														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. 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
12	38502	X	37283	-0-		-1219	-0-	33513	2	3770	9	Y	3427	3314	0	109	1	77
01	38502	X	33494	-0-		-5008	-0-	30284	2	3210	9	Y	2918	2820	0	133	1	39
														3	8			
02	33740	X	24947	-0-		-8793	-0-	22162	2	314	4	Y	2246	2125	0	111	1	49
								2471	9									
03	37355	X	31396	-0-		-5959	-0-	27587	2	3809	9	Y	3463	3261	0	157	1	93
														1	8			
04	36150	X	30941	-0-		-5209	-0-	27388	2	3553	9	Y	3230	3054	0	154	1	109
														6	8			
05	37293	X	32645	-0-		-4648	-0-	29204	2	3441	9	Y	3128	2994	0	133	1	109
														1	8			

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. 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
12	48980	X	43272	-0-		-5708	-0-	37529	2	5743	9	Y	5221	5107	0	114	1	119
01	64352	X	64352	-0-		-0-	-0-	54957	2	9395	9	Y	8541	8312	0	227	1	115
														6	8			
02	44324	X	40619	-0-		-3705	-0-	33611	2	445	4	Y	5966	5789	0	158	1	134
								6563	9									
03	49073	X	33703	-0-		-15370	-0-	27850	2	5853	9	Y	5321	5131	0	177	1	145
														2	8			
04	62280	X	36667	-0-		-25613	-0-	31080	2	5587	9	Y	5079	4847	0	195	1	172
														10	8			
05	64356	X	36621	-0-		-27735	-0-	31115	2	5506	9	Y	5005	4841	0	158	1	176
														2	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	36648	X	36648	-0-	-0-	-0-	31447	2	5201	9	Y	4728	4656	0	101	1	107
01	34797	X	34797	-0-	-0-	-0-	30687	2	4110	9	Y	3736	3655	0	134	1	50
													4	8			
02	32172	X	24160	-0-	-8012	-0-	21129	2	256	4	Y	2523	2412	0	105	1	56
							2775	9									
03	35619	X	31763	-0-	-3856	-0-	27932	2	3831	9	Y	3483	3301	0	143	1	94
													1	8			
04	34470	X	29974	-0-	-4496	-0-	26472	2	3502	9	Y	3184	3031	0	133	1	108
													6	8			
05	35619	X	29841	-0-	-5778	-0-	26473	2	3368	9	Y	3062	2954	0	108	1	107
													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
12	45942	X	43375	-0-	-2567	-0-	38377	2	4998	9	Y	4544	4407	0	116	1	103
01	48406	X	48406	-0-	-0-	-0-	43303	2	5103	9	Y	4639	4499	0	177	1	62
													4	8			
02	38159	X	38159	-0-	-0-	-0-	34106	2	399	4	Y	3322	3152	0	159	1	73
							3654	9									
03	43369	X	40891	-0-	-2478	-0-	36327	2	4564	9	Y	4149	3935	0	174	1	112
													1	8			
04	42150	X	33872	-0-	-8278	-0-	30058	2	3814	9	Y	3467	3314	0	142	1	117
													6	8			
05	43555	X	33761	-0-	-9794	-0-	30160	2	3601	9	Y	3274	3159	0	116	1	115
													1	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
12	43400	X	36927	-0-	-6473	-0-	32528	2	4399	9	Y	3999	3894	0	104	1	90
01	43400	X	36573	-0-	-6827	-0-	32021	2	4552	9	Y	4138	4031	0	139	1	55
													3	8			
02	34384	X	21585	-0-	-12799	-0-	18745	2	245	4	Y	2359	2269	0	93	1	52
							2595	9									
03	38068	X	34020	-0-	-4048	-0-	29858	2	4162	9	Y	3784	3589	0	143	1	103
													1	8			
04	36840	X	30595	-0-	-6245	-0-	26695	2	3900	9	Y	3545	3396	0	126	1	121
													5	8			
05	36921	X	31891	-0-	-5030	-0-	28042	2	3849	9	Y	3499	3389	0	107	1	123
													1	8			

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
12	39804	X	32356	-0-	-7448	-0-	378	1	28564	2	Y	3022	2919	0	85	1	29
							90	4	3324	9							
01	35650	X	32918	-0-	-2732	-0-	381	1	29168	2	Y	2993	2878	0	117	1	24
							77	4	3292	9			3	8			
02	30576	X	29324	-0-	-1252	-0-	203	1	26070	2	Y	2560	2426	0	119	1	39
							235	4	2816	9							
03	33693	X	33693	-0-	-0-	-0-	73	1	30309	2	Y	2988	2869	0	136	1	21
							24	4	3287	9			1	8			
04	31860	X	31426	-0-	-434	-0-	171	1	28242	2	Y	2724	2582	0	126	1	32
							17	4	2996	9			5	8			
05	32922	X	30892	-0-	-2030	-0-	229	1	27692	2	Y	2694	2591	0	100	1	34
							8	4	2963	9			1	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS	(I) 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
12	71734	X	62107	-0-		-9627	-0-		2093	1	54311	2	Y	5111	5014	1	34	8	189
									81	4	5622	9							
01	67456	X	60608	-0-		-6848	-0-		1959	1	52484	2	Y	5116	5176	1	55	8	74
									537	4	5628	9							
02	57316	X	41918	-0-		-15398	-0-		38934	2	48	4	Y	2669	2631	1			112
									2936	9									
03	63457	X	57284	-0-		-6173	-0-		51959	2	270	4	Y	4595	4571	1			136
									5055	9									
04	60090	X	51800	-0-		-8290	-0-		47274	2	27	4	Y	4090	4038	1	60	8	128
									4499	9									
05	62093	X	54500	-0-		-7593	-0-		49970	2	4530	9	Y	4118	3917	1	157	8	172

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. GAS	(I) 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
12	32457	X	27893	-0-		-4564	-0-		23362	2	36	4	Y	4086	3985	1			277
									4495	9									
01	32457	X	24320	-0-		-8137	-0-		20441	2	3879	9	Y	3526	3681	1			122
02	27160	X	14847	-0-		-12313	-0-		12586	2	2261	9	Y	2055	2069	1			108
03	30070	X	18234	-0-		-11836	-0-		14936	2	3298	9	Y	2998	2953	1			153
04	29100	X	16489	-0-		-12611	-0-		13486	2	3003	9	Y	2730	2760	1			123
05	27900	X	17720	-0-		-10180	-0-		14292	2	3428	9	Y	3116	3088	1	1	8	150

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. GAS	(I) 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
12	37324	X	31557	-0-		-5767	-0-		25150	2	43	4	Y	5785	5587	1			391
									6364	9									
01	37324	X	31144	-0-		-6180	-0-		25314	2	5830	9	Y	5300	5509	1			182
02	31472	X	19858	-0-		-11614	-0-		15797	2	4061	9	Y	3692	3676	1			198
03	31558	X	23662	-0-		-7896	-0-		18602	2	5060	9	Y	4600	4560	1			238
04	30540	X	24872	-0-		-5668	-0-		19805	2	5067	9	Y	4606	4633	1			211
05	31558	X	23877	-0-		-7681	-0-		18973	2	4904	9	Y	4458	4452	1	2	8	215

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. GAS	(I) 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
12	23374	X	17096	-0-		-6278	-0-		12968	2	33	4	Y	3723	3620	1			209
									4095	9									
01	23281	X	19780	-0-		-3501	-0-		15112	2	4668	9	Y	4244	4325	1			128
02	17696	X	14900	-0-		-2796	-0-		11554	2	3346	9	Y	3042	2961	1			209
03	20552	X	20552	-0-		-0-	-0-		16082	2	4470	9	Y	4064	4026	1			247
04	18960	X	18855	-0-		-105	-0-		14774	2	4081	9	Y	3710	3778	1			179
*05	19632	X	19632	-0-		-0-	-0-		15674	2	3958	9	Y	3598	3608	1	1	8	168

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. GAS	(I) 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
12	40393	X	32508	-0-		-7885	-0-		427	1	28324	2	Y	3323	3234	0	71	1	32
									102	4	3655	9							
01	36580	X	24524	-0-		-12056	-0-		390	1	21060	2	Y	2724	2660	0	71	1	22
									78	4	2996	9			3	8			
02	32863	X	32863	-0-		-0-	-0-		282	1	28606	2	Y	3317	3178	0	110	1	51
									326	4	3649	9							
03	36472	X	36472	-0-		-0-	-0-		89	1	32721	2	Y	3303	3191	0	139	1	23
									29	4	3633	9			1	8			
04	31470	X	31313	-0-		-157	-0-		171	1	28138	2	Y	2715	2583	0	118	1	32
									17	4	2987	9			5	8			
05	35650	X	31801	-0-		-3849	-0-		233	1	28679	2	Y	2619	2520	0	97	1	33
									8	4	2881	9			1	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 14-23 F WELL #: 6H RRCID -> 286639 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11380 - 19153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26846	X	24888	-0-	-1958	-0-	19493	2	61	4	Y	4849	4705	1			272
							5334	9									
01	26846	X	23317	-0-	-3529	-0-	18644	2	4673	9	Y	4248	4392	1			128
02	19628	X	14824	-0-	-4804	-0-	11539	2	3285	9	Y	2986	2909	1			205
03	21731	X	20529	-0-	-1202	-0-	15927	2	4602	9	Y	4184	4135	1			254
04	21030	X	18954	-0-	-2076	-0-	14665	2	4289	9	Y	3899	3965	1			188
05	21731	X	18826	-0-	-2905	-0-	14739	2	4087	9	Y	3715	3728	1	1	8	174

LINK VJ RANCH 14-23 G WELL #: 7H RRCID -> 286640 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11325 - 19191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27466	X	27035	-0-	-431	-0-	20328	2	66	4	Y	6037	5850	1			338
							6641	9									
01	27466	X	26110	-0-	-1356	-0-	19671	2	6439	9	Y	5854	6016	1			176
02	20384	X	14961	-0-	-5423	-0-	11001	2	3960	9	Y	3600	3528	1			248
03	22568	X	22278	-0-	-290	-0-	16253	2	6025	9	Y	5477	5392	1			333
04	25955	X	25955	-0-	-0-	-0-	19367	2	6588	9	Y	5989	6034	1			288
*05	22690	X	22690	-0-	-0-	-0-	17016	2	5674	9	Y	5158	5203	1	2	8	241

STATE COACHMAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286653 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10557 - 17892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43307	X	32084	-0-	-11223	-0-	461	1	28422	2	Y	2810	2722	0	71	1	27
							110	4	3091	9							
01	37448	X	32830	-0-	-4618	-0-	465	1	28529	2	Y	3403	3302	0	97	1	28
							93	4	3743	9			3	8			
02	32732	X	25995	-0-	-6737	-0-	201	1	21891	2	Y	3336	3227	0	85	1	52
							233	4	3670	9							
03	33511	X	29506	-0-	-4005	-0-	67	1	25207	2	Y	3827	3692	0	159	1	27
							22	4	4210	9			1	8			
04	31770	X	29570	-0-	-2200	-0-	145	1	25266	2	Y	3767	3586	0	158	1	45
							15	4	4144	9			5	8			
05	32829	X	32597	-0-	-232	-0-	206	1	27878	2	Y	4096	3948	0	141	1	51
							7	4	4506	9			1	8			

STATE PATHFINDER 7 WELL #: 28H RRCID -> 286667 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12255 - 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
12	17143	X	16324	-0-	-819	-0-	14313	2	2011	9	Y	1828	1826	0	24	1	123
01	15923	X	15923	-0-	-0-	-0-	13917	2	2006	9	Y	1824	1849	0	31	1	65
													2	8			
02	15352	X	15352	-0-	-0-	-0-	13236	2	2116	9	Y	1924	1774	0	22	1	193
03	15655	X	15119	-0-	-536	-0-	13129	2	1990	9	Y	1809	1896	0	21	1	85
04	15150	X	13654	-0-	-1496	-0-	11882	2	1772	9	Y	1611	1577	0	12	1	107
*05	17393	X	17393	-0-	-0-	-0-	15184	2	2209	9	Y	2008	1930	0	16	1	156
													13	8			

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. (I) GAS 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	9052	X	8377	-0-	-675	-0-	6961	2	1416	9	Y	1287	1281	0	12	1	87
01	9052	X	8186	-0-	-866	-0-	6829	2	1357	9	Y	1234	1256	0	18	1	44
													3	8			
02	7392	X	7297	-0-	-95	-0-	5982	2	1315	9	Y	1195	1107	0	12	1	120
03	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	6793	2	1439	9	Y	1308	1353	0	12	1	62
													1	8			
04	7920	X	7854	-0-	-66	-0-	6532	2	1322	9	Y	1202	1176	0	8	1	80
05	8184	X	7551	-0-	-633	-0-	6132	2	1419	9	Y	1290	1220	0	5	1	97
													48	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS 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	47399	X	38204	-0-	-9195	-0-	451	1	33083	2	Y	4148	4048	0	77	1	41
							107	4	4563	9							
01	42532	X	34674	-0-	-7858	-0-	427	1	30014	2	Y	3770	3682	0	94	1	31
							86	4	4147	9			4	8			
02	35560	X	29250	-0-	-6310	-0-	215	1	25086	2	Y	3364	3254	0	89	1	52
							249	4	3700	9							
03	38192	X	31006	-0-	-7186	-0-	69	1	26900	2	Y	3649	3520	0	154	1	26
							23	4	4014	9			1	8			
04	36960	X	32073	-0-	-4887	-0-	164	1	27900	2	Y	3629	3449	0	158	1	43
							17	4	3992	9			5	8			
05	38192	X	35278	-0-	-2914	-0-	233	1	30394	2	Y	4221	4071	0	139	1	53
							8	4	4643	9			1	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. (I) GAS 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	36301	X	29264	-0-	-7037	-0-	317	1	24973	2	Y	3544	3465	0	60	1	35
							76	4	3898	9							
01	33604	X	21212	-0-	-12392	-0-	292	1	17720	2	Y	2855	2805	0	58	1	24
							59	4	3141	9			3	8			
02	26936	X	25556	-0-	-1380	-0-	199	1	21777	2	Y	3045	2941	0	81	1	47
							230	4	3350	9							
03	33771	X	33771	-0-	-0-	-0-	78	1	29283	2	Y	3986	3879	0	125	1	28
							25	4	4385	9			1	8			
04	31050	X	31050	-0-	-0-	-0-	182	1	26904	2	Y	3587	3452	0	114	1	43
							18	4	3946	9			6	8			
*05	31684	X	31684	-0-	-0-	-0-	248	1	27176	2	Y	3865	3765	0	93	1	49
							8	4	4252	9			1	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. (I) GAS 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	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	3798	2	6	4	Y	1299	1289	0	6	1	60
							1429	9									
01	7967	X	5624	-0-	-2343	-0-	4273	2	10	4	Y	1219	1240	0	9	1	28
							1341	9					2	8			
02	7196	X	2470	-0-	-4726	-0-	1698	2	84	4	Y	625	625	0	3	1	25
							688	9									
03	7967	X	7110	-0-	-857	-0-	5123	2	45	4	Y	1765	1744	0	8	1	37
							1942	9					1	8			
04	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	4163	2	22	4	Y	1607	1602	0	4	1	38
							1768	9									
*05	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	5251	2	12	4	Y	1653	1563	0	5	1	99
							1818	9					24	8			

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. (I) GAS 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	36208	X	32914	-0-	-3294	-0-	348	1	28843	2	Y	3309	3220	0	74	1	32
							83	4	3640	9							
01	34689	X	32648	-0-	-2041	-0-	386	1	28497	2	Y	3352	3255	0	99	1	27
							78	4	3687	9			3	8			
02	29596	X	28688	-0-	-908	-0-	199	1	25486	2	Y	2521	2408	0	101	1	39
							230	4	2773	9							
03	32767	X	30619	-0-	-2148	-0-	57	1	27070	2	Y	3158	2992	0	182	1	22
							18	4	3474	9			1	8			
04	31710	X	29522	-0-	-2188	-0-	144	1	26019	2	Y	3040	2849	0	173	1	36
							15	4	3344	9			4	8			
05	32767	X	31999	-0-	-768	-0-	224	1	28279	2	Y	3172	3016	0	152	1	39
							7	4	3489	9			1	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS 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	43400	X	35936	-0-	-7464	-0-	508	1	30949	2	Y	3962	3856	0	85	1	39
							121	4	4358	9							
01	43400	X	35398	-0-	-8002	-0-	502	1	30395	2	Y	4000	3889	0	113	1	33
							101	4	4400	9			4	8			
02	33712	X	28207	-0-	-5505	-0-	254	1	24221	2	Y	3125	3008	0	102	1	48
							294	4	3438	9							
03	37293	X	30978	-0-	-6315	-0-	91	1	26003	2	Y	4413	4317	0	112	1	31
							30	4	4854	9			1	8			
04	36090	X	31105	-0-	-4985	-0-	223	1	26159	2	Y	4274	4136	0	111	1	52
							22	4	4701	9			6	8			
05	35929	X	32430	-0-	-3499	-0-	308	1	27302	2	Y	4373	4275	0	94	1	55
							10	4	4810	9			1	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. (I) GAS 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	48701	X	33505	-0-	-15196	-0-	2589	1	27959	2	Y	2651	2613	1	19	8	98
							41	4	2916	9							
01	46314	X	44419	-0-	-1895	-0-	2295	1	38398	2	Y	3319	3328	1	41	8	48
							75	4	3651	9							
02	37044	X	13366	-0-	-23678	-0-	12249	2	15	4	Y	1002	1008	1			42
							1102	9									
03	44047	X	44047	-0-	-0-	-0-	40887	2	110	4	Y	2773	2738	1			77
							3050	9									
04	42900	X	39587	-0-	-3313	-0-	36196	2	3391	9	Y	3083	3007	1	62	8	91
*05	44522	X	44522	-0-	-0-	-0-	40608	2	3914	9	Y	3558	3359	1	151	8	139

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. (I) GAS 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	44609	X	38532	-0-	-6077	-0-	34374	2	4158	9	Y	3780	3667	0	112	1	65
01	44144	X	33382	-0-	-10762	-0-	30420	2	2962	9	Y	2693	2593	0	134	1	27
													4	8			
02	39872	X	24689	-0-	-15183	-0-	21698	2	293	4	Y	2453	2303	0	109	1	68
							2698	9									
03	42501	X	29392	-0-	-13109	-0-	25903	2	3489	9	Y	3172	3077	0	122	1	40
													1	8			
04	38700	X	32381	-0-	-6319	-0-	28094	2	4287	9	Y	3897	3732	0	130	1	68
													7	8			
05	38533	X	34996	-0-	-3537	-0-	30516	2	4480	9	Y	4073	3964	0	115	1	61
													1	8			

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
12	43371	X	43371	-0-	-0-	-0-	37579	2	5792	9	Y	5265	5151	0	127	1	91
01	46035	X	41242	-0-	-4793	-0-	35856	2	5386	9	Y	4896	4768	0	163	1	50
													6	8			
02	41580	X	26609	-0-	-14971	-0-	22782	2	266	4	Y	3237	3078	0	118	1	91
							3561	9									
03	46035	X	37443	-0-	-8592	-0-	31215	2	6228	9	Y	5662	5522	0	157	1	73
													1	8			
04	44550	X	35781	-0-	-8769	-0-	30425	2	5356	9	Y	4869	4697	0	151	1	85
													9	8			
*05	44111	X	44111	-0-	-0-	-0-	37427	2	6684	9	Y	6076	5916	0	151	1	92
													2	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	41261	X	38691	-0-	-2570	-0-	33443	2	5248	9	Y	4771	4674	0	113	1	82
01	41261	X	40347	-0-	-914	-0-	34509	2	5838	9	Y	5307	5170	0	158	1	55
													6	8			
02	39732	X	31597	-0-	-8135	-0-	26758	2	348	4	Y	4083	3884	0	139	1	115
							4491	9									
03	43309	X	43309	-0-	-0-	-0-	37116	2	6193	9	Y	5630	5489	0	182	1	72
													2	8			
04	46697	X	46697	-0-	-0-	-0-	39588	2	7109	9	Y	6463	6221	0	192	1	113
													9	8			
*05	69723	X	69723	-0-	-0-	-0-	58144	2	11579	9	Y	10526	10249	0	228	1	160
													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
12	56358	X	46177	-0-	-10181	-0-	37143	2	9034	9	Y	8213	8136	0	125	1	115
01	50623	X	45933	-0-	-4690	-0-	36497	2	9436	9	Y	8578	8360	0	253	1	74
													6	8			
02	42364	X	33168	-0-	-9196	-0-	26395	2	6	4	Y	6152	5466	0	619	1	141
							6767	9									
03	48719	X	48719	-0-	-0-	-0-	38739	2	9980	9	Y	9073	8866	0	206	1	140
													2	8			
04	45390	X	43199	-0-	-2191	-0-	34434	2	8765	9	Y	7968	7800	0	176	1	127
													5	8			
*05	47221	X	47221	-0-	-0-	-0-	37916	2	9305	9	Y	8459	8278	0	157	1	149
													2	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
12	60698	X	39829	-0-	-20869	-0-	31399	2	8430	9	Y	7664	7645	0	106	1	108
01	54777	X	33401	-0-	-21376	-0-	25857	2	7544	9	Y	6858	6714	0	189	1	59
													4	8			
02	48972	X	32311	-0-	-16661	-0-	25327	2	14	4	Y	6336	5621	0	628	1	146
							6970	9									
03	52979	X	28794	-0-	-24185	-0-	22941	2	5853	9	Y	5321	5261	0	123	1	82
													1	8			
04	51150	X	38622	-0-	-12528	-0-	30500	2	8122	9	Y	7384	7233	0	110	1	118
													5	8			
05	39835	X	14245	-0-	-25590	-0-	11432	2	2813	9	Y	2557	2597	0	33	1	45

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
12	75051	X	56067	-0-	-18984	-0-	46270	2	9797	9	Y	8906	8816	0	150	1	125
01	71207	X	54958	-0-	-16249	-0-	45288	2	9670	9	Y	8791	8546	0	288	1	76
													6	8			
02	51912	X	47017	-0-	-4895	-0-	38890	2	8	4	Y	7381	6518	0	770	1	169
							8119	9									
03	62874	X	62874	-0-	-0-	-0-	52324	2	10550	9	Y	9591	9342	0	269	1	147
													2	8			
04	59931	X	59931	-0-	-0-	-0-	49997	2	9934	9	Y	9031	8774	0	255	1	143
													6	8			
*05	57481	X	57481	-0-	-0-	-0-	47967	2	9514	9	Y	8649	8439	0	198	1	152
													3	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 26-23 A WELL #: 1H RRCID -> 287261 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11367 - 18550

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
12	36952	X	33957	-0-		-2995	-0-	26896	2	188	4	Y	6248	6179	1			308
								6873	9									
01	35910	X	35910	-0-		-0-	-0-	28701	2	4	4	Y	6550	6636	1			222
								7205	9									
02	22288	X	20841	-0-		-1447	-0-	16613	2	4228	9	Y	3844	3896	1			170
03	24676	X	11616	-0-		-13060	-0-	9502	2	2114	9	Y	1922	1974	1			118
04	32866	X	32866	-0-		-0-	-0-	26686	2	14	4	Y	5605	5485	1			238
								6166	9									
*05	37288	X	37288	-0-		-0-	-0-	29765	2	44	4	Y	6799	6685	1	3	8	349
								7479	9									

LINK VJ RANCH 26-23 D WELL #: 4H RRCID -> 287262 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11428 - 18684

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
12	42160	X	32374	-0-		-9786	-0-	26896	2	189	4	Y	4808	4815	1			237
								5289	9									
01	39401	X	36446	-0-		-2955	-0-	30045	2	4	4	Y	5815	5854	1			198
								6397	9									
02	35308	X	26293	-0-		-9015	-0-	21310	2	4983	9	Y	4530	4527	1			201
03	41627	X	41627	-0-		-0-	-0-	34182	2	7445	9	Y	6768	6554	1			415
04	40278	X	40278	-0-		-0-	-0-	32966	2	17	4	Y	6632	6766	1			281
								7295	9									
05	36456	X	32292	-0-		-4164	-0-	26673	2	39	4	Y	5073	5093	1	2	8	259
								5580	9									

LINK VJ RANCH 26-23 E WELL #: 5H RRCID -> 287263 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11391 - 18631

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
12	34844	X	29052	-0-		-5792	-0-	23562	2	165	4	Y	4841	4800	1			242
								5325	9									
01	34286	X	30395	-0-		-3891	-0-	24827	2	4	4	Y	5058	5126	1			174
								5564	9									
02	26880	X	18693	-0-		-8187	-0-	15217	2	3476	9	Y	3160	3193	1			141
03	29760	X	29505	-0-		-255	-0-	23781	2	5724	9	Y	5204	5025	1			320
04	29402	X	29402	-0-		-0-	-0-	23818	2	12	4	Y	5065	5170	1			215
								5572	9									
05	29760	X	29011	-0-		-749	-0-	23744	2	35	4	Y	4756	4726	1	2	8	243
								5232	9									

LINK VJ RANCH 26-23 F WELL #: 6H RRCID -> 287264 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11402 - 18688

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
12	39711	X	34056	-0-		-5655	-0-	26665	2	187	4	Y	6549	6470	1			327
								7204	9									
01	39711	X	30081	-0-		-9630	-0-	23669	2	3	4	Y	5826	5953	1			200
								6409	9									
02	35616	X	19487	-0-		-16129	-0-	15224	2	4263	9	Y	3875	3902	1			173
03	36518	X	24593	-0-		-11925	-0-	19236	2	5357	9	Y	4870	4742	1			301
04	32970	X	22362	-0-		-10608	-0-	17214	2	9	4	Y	4672	4773	1			200
								5139	9									
05	34069	X	22092	-0-		-11977	-0-	17202	2	25	4	Y	4423	4393	1	2	8	228
								4865	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 26-23 G WELL #: 7H RRCID -> 287265 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11479 - 18598

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
12	36813	X	36813	-0-		-0-	-0-	28389	2	199	4	Y	7477	7392	1			373
								8225	9									
01	34690	X	34690	-0-		-0-	-0-	27018	2	4	4	Y	6971	7105	1			239
								7668	9									
02	30408	X	23860	-0-		-6548	-0-	18611	2	5249	9	Y	4772	4798	1			213
03	36487	X	30201	-0-		-6286	-0-	23527	2	6674	9	Y	6067	5910	1			370
04	35310	X	28882	-0-		-6428	-0-	22192	2	11	4	Y	6072	6186	1			256
								6679	9									
05	36487	X	27066	-0-		-9421	-0-	21081	2	31	4	Y	5413	5392	1	2	8	275
								5954	9									

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. 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
12	54870	X	42659	-0-		-12211	-0-	34356	2	8303	9	Y	7548	7501	0	105	1	106
01	51367	X	47248	-0-		-4119	-0-	37877	2	9371	9	Y	8519	8302	0	243	1	74
														6	8			
02	46396	X	37319	-0-		-9077	-0-	30303	2	8	4	Y	6371	5659	0	640	1	146
								7008	9									
03	48267	X	46159	-0-		-2108	-0-	37007	2	9152	9	Y	8320	8129	0	206	1	128
														3	8			
04	46710	X	44203	-0-		-2507	-0-	35687	2	8516	9	Y	7742	7565	0	177	1	123
														5	8			
*05	47268	X	47268	-0-		-0-	-0-	38776	2	8492	9	Y	7720	7548	0	155	1	136
														4	8			

LINK VJ RANCH 26-23 B WELL #: 2H RRCID -> 287297 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11420 - 18603

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
12	22475	X	12576	-0-		-9899	-0-	7356	2	50	4	Y	4700	4659	1			240
								5170	9									
01	22475	X	2473	-0-		-20002	-0-	109	2	2364	9	Y	2149	2313	1			76
02	20300	X	-0-	-0-		-20300	-0-					Y	-0-	76	1			-0-
03	18197	X	-0-	-0-		-18197	-0-					Y	-0-					-0-
04	16080	X	-0-	-0-		-16080	-0-					Y	-0-					-0-
05	12586	X	1003	-0-		-11583	-0-	965	2	1	4	Y	34	33	1			1
								37	9									

HUESO SALTO STATE 55-2-48 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287548 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11565 - 15763

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
12	14508	X	13953	-0-		-555	-0-	10783	3	90	4	N	2800	33	0	2722	1	874
								3080	9									
01	14508	X	13108	-0-		-1400	-0-	10418	3	76	4	N	2376	2622	1			661
								2614	9									
02	13104	X	9007	-0-		-4097	-0-	6633	3	2374	9	N	2158	1530	1			1289
03	14508	X	13780	-0-		-728	-0-	10606	3	90	4	N	2804	2838	1			1255
								3084	9									
*04	15228	X	15228	-0-		-0-	-0-	12550	3	76	4	N	2365	2802	1			818
								2602	9									
05	13950	X	NO RPT	-0-		-13950	-0-					N	NO RPT					818

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAYFLY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287618 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10212 - 20393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
12	93341	X	76478	-0-		-16863	-0-		2315	1	68811	2	Y	4773	4679	1	51	8	176
									102	4	5250	9							
01	93341	X	3476	-0-		-89865	-0-		2240	1	1111	2	Y	112	284	1	2	8	2
									2	4	123	9							
02	82712	X	2004	-0-		-80708	-0-		1952	2	2	4	Y	45	45	1			2
									50	9									
03	84537	X	6302	-0-		-78235	-0-		6235	2	17	4	Y	45	47	1			-0-
									50	9									
04	77730	X	28650	-0-		-49080	-0-		26496	2	2154	9	Y	1958	1823	1	77	8	58
05	76477	X	33480	-0-		-42997	-0-		30438	2	3042	9	Y	2765	2498	1	218	8	107

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287619 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10111 PERF.10302 - 20387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
12	60388	X	47224	-0-		-13164	-0-		3414	1	39328	2	Y	4022	3918	1	50	8	148
									58	4	4424	9							
01	60388	X	46083	-0-		-14305	-0-		3016	1	38613	2	Y	3981	3993	1	79	8	57
									75	4	4379	9							
02	51240	X	11813	-0-		-39427	-0-		10916	2	14	4	Y	803	826	1			34
									883	9									
03	47213	X	23864	-0-		-23349	-0-		21812	2	58	4	Y	1813	1796	1			51
									1994	9									
04	45690	X	24464	-0-		-21226	-0-		21955	2	2509	9	Y	2281	2165	1	100	8	67
05	47213	X	16471	-0-		-30742	-0-		14672	2	1799	9	Y	1635	1442	1	200	8	60

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. GAS	(I) 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
12	85436	X	62308	-0-		-23128	-0-		3280	1	54144	2	Y	4367	4296	1	41	8	161
									80	4	4804	9							
01	85281	X	62153	-0-		-23128	-0-		2552	1	54670	2	Y	3990	4032	1	62	8	57
									542	4	4389	9							
02	70504	X	45746	-0-		-24758	-0-		43000	2	56	4	Y	2445	2399	1			103
									2690	9									
03	77252	X	73644	-0-		-3608	-0-		67800	2	322	4	Y	5020	4974	1			149
									5522	9									
04	73080	X	57181	-0-		-15899	-0-		52674	2	4507	9	Y	4097	4027	1	91	8	128
*05	67436	X	67436	-0-		-0-	-0-		61944	2	5492	9	Y	4993	4676	1	239	8	206

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. GAS	(I) 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
12	68355	X	47021	-0-		-21334	-0-		2982	1	39471	2	Y	4099	4028	1	47	8	151
									59	4	4509	9							
01	67115	X	53842	-0-		-13273	-0-		2794	1	45753	2	Y	4733	4737	1	79	8	68
									89	4	5206	9							
02	57176	X	29575	-0-		-27601	-0-		27126	2	34	4	Y	2195	2171	1			92
									2415	9									
03	59954	X	52484	-0-		-7470	-0-		47794	2	128	4	Y	4147	4122	1			117
									4562	9									
04	56070	X	44735	-0-		-11335	-0-		40578	2	4157	9	Y	3779	3683	1	101	8	112
05	53723	X	43365	-0-		-10358	-0-		38978	2	4387	9	Y	3988	3627	1	321	8	152

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	100750	X	86872	-0-	-13878	-0-	75939	2	10933	9	Y	9939	9700	0	302	1	137
01	100471	X	80895	-0-	-19576	-0-	70379	2	10516	9	Y	9560	9136	0	474	1	81
													6	8			
02	80864	X	60241	-0-	-20623	-0-	52424	2	10	4	Y	7097	6185	0	833	1	160
							7807	9									
03	89528	X	87461	-0-	-2067	-0-	76741	2	10720	9	Y	9745	9326	0	432	1	147
04	86640	X	81941	-0-	-4699	-0-	72143	2	9798	9	Y	8907	8557	0	353	1	139
													5	8			
05	86862	X	77792	-0-	-9070	-0-	68625	2	9167	9	Y	8334	8046	0	272	1	145
													10	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
12	90210	X	50496	-0-	-39714	-0-	40875	2	235	4	Y	8533	8589	1			67
							9386	9									
01	90210	X	49969	-0-	-40241	-0-	41002	2	34	4	Y	8121	8139	1	5	8	44
							8933	9									
02	70392	X	35620	-0-	-34772	-0-	29126	2	295	4	Y	5635	5629	1			50
							6199	9									
03	68045	X	37788	-0-	-30257	-0-	30903	2	6885	9	Y	6259	6283	1	1	8	25
04	54240	X	41826	-0-	-12414	-0-	33622	2	8204	9	Y	7458	7415	1	9	8	59
*05	51794	X	51794	-0-	-0-	-0-	42001	2	9793	9	Y	8903	8881	1	12	8	69

STATE CORREA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288098 COMPL. DATE 09/22/2019 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
12	127596	X	81739	-0-	-45857	-0-	73121	2	343	4	Y	7523	7565	1			58
							8275	9									
01	127596	X	70164	-0-	-57432	-0-	63813	2	41	4	Y	5736	5750	1	15	8	29
							6310	9									
02	102144	X	64304	-0-	-37840	-0-	57806	2	447	4	Y	5501	5483	1			47
							6051	9									
03	99476	X	99476	-0-	-0-	-0-	89669	2	9807	9	Y	8915	8923	1	5	8	34
04	101474	X	101474	-0-	-0-	-0-	91224	2	10250	9	Y	9318	9258	1	22	8	72
*05	104116	X	104116	-0-	-0-	-0-	94042	2	10074	9	Y	9158	9144	1	17	8	69

STATE ASPEN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288221 COMPL. DATE 12/27/2019 TOTAL DEPTH 10458 PERF.10562 - 18033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56730	X	41625	-0-	-15105	-0-	36801	2	4824	9	Y	4385	3850	0	119	1	700
01	56141	X	39969	-0-	-16172	-0-	35775	2	4194	9	Y	3813	3969	0	157	1	383
													4	8			
02	48356	X	24904	-0-	-23452	-0-	22045	2	13	4	Y	2587	2587	0	110	1	273
							2846	9									
03	43493	X	20399	-0-	-23094	-0-	16128	2	4271	9	Y	3883	3768	0	87	1	300
													1	8			
04	40290	X	21148	-0-	-19142	-0-	17334	2	3814	9	Y	3467	3374	0	93	1	293
													7	8			
05	41633	X	15081	-0-	-26552	-0-	12123	2	2958	9	Y	2689	2764	0	53	1	164
													1	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ASPEN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288222 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10620 - 17921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19592	X	367	-0-	-19225	-0-	297	2	70	9	Y	64	183	0	1	1	10
01	26474	X	-0-	-0-	-26474	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
02	23912	X	1749	-0-	-22163	-0-	1475	2	6	4	Y	244	210	0	8	1	26
							268	9									
03	26474	X	10863	-0-	-15611	-0-	9539	2	1324	9	Y	1204	1090	0	47	1	91
													2	8			
04	19680	X	8767	-0-	-10913	-0-	7503	2	1264	9	Y	1149	1101	0	37	1	96
													6	8			
*05	31991	X	31991	-0-	-0-	-0-	28714	2	3277	9	Y	2979	2780	0	113	1	178
													4	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1602H RRCID -> 288243 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10700 - 18076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69068	X	53715	-0-	-15353	-0-	44923	2	1	4	Y	7992	7840	0	145	1	125
							8791	9									
01	68448	X	50164	-0-	-18284	-0-	41710	2	8454	9	Y	7685	7543	0	182	1	79
													6	8			
02	58156	X	23915	-0-	-34241	-0-	19973	2	3942	9	Y	3584	3504	0	99	1	60
03	63057	X	63057	-0-	-0-	-0-	53266	2	9791	9	Y	8901	8557	0	272	1	129
													3	8			
04	54030	X	48598	-0-	-5432	-0-	41628	2	6970	9	Y	6336	6110	0	180	1	163
													12	8			
05	53723	X	46249	-0-	-7474	-0-	39779	2	6470	9	Y	5882	5644	0	140	1	258
													3	8			

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
12	81220	X	62123	-0-	-19097	-0-	51589	2	1	4	Y	9575	9447	0	130	1	151
							10533	9									
01	79856	X	59922	-0-	-19934	-0-	50235	2	9687	9	Y	8806	8689	0	171	1	91
													6	8			
02	56140	X	30321	-0-	-25819	-0-	25530	2	4791	9	Y	4355	4272	0	100	1	74
03	62155	X	60042	-0-	-2113	-0-	49919	2	10123	9	Y	9203	8939	0	201	1	135
													2	8			
04	60150	X	53162	-0-	-6988	-0-	45052	2	8110	9	Y	7373	7092	0	214	1	190
													12	8			
05	62124	X	55356	-0-	-6768	-0-	47432	2	7924	9	Y	7204	6892	0	183	1	316
													3	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
12	73284	X	57305	-0-	-15979	-0-	47407	2	9898	9	Y	8998	8871	0	131	1	142
01	70370	X	54523	-0-	-15847	-0-	45023	2	9500	9	Y	8636	8514	0	169	1	90
													5	8			
02	58997	X	58997	-0-	-0-	-0-	49788	2	9209	9	Y	8372	8109	0	212	1	141
03	59334	X	55963	-0-	-3371	-0-	46845	2	9118	9	Y	8289	8102	0	206	1	121
													1	8			
04	57420	X	49044	-0-	-8376	-0-	41189	2	7855	9	Y	7141	6883	0	186	1	184
													9	8			
05	59334	X	50576	-0-	-8758	-0-	42693	2	7883	9	Y	7166	6878	0	156	1	315
													1	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	111507	X	56437	-0-	-55070	-0-		46322	2	10115	9	Y	9195	9062	0	159	1	159
01	86025	X	59338	-0-	-26687	-0-		49355	2	9983	9	Y	9075	8902	0	229	1	94
														9	8			
02	75656	X	32745	-0-	-42911	-0-		27292	2	5453	9	Y	4957	4772	0	139	1	140
03	80507	X	56005	-0-	-24502	-0-		46861	2	9144	9	Y	8313	8097	0	246	1	107
														3	8			
04	71490	X	49729	-0-	-21761	-0-		41853	2	7876	9	Y	7160	6907	0	222	1	125
														13	8			
05	59334	X	56652	-0-	-2682	-0-		47098	2	9554	9	Y	8685	8473	0	202	1	132
														3	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	121613	X	88333	-0-	-33280	-0-		72685	2	15648	9	Y	14225	13988	0	228	1	247
01	121613	X	37706	-0-	-83907	-0-		30660	2	7046	9	Y	6405	6446	0	130	1	66
														10	8			
02	90944	X	8412	-0-	-82532	-0-		6129	2	46	4	Y	2034	2012	0	30	1	58
								2237	9									
03	99417	X	36342	-0-	-63075	-0-		27978	2	16	4	Y	7589	7403	0	142	1	99
								8348	9					3	8			
04	87180	X	38406	-0-	-48774	-0-		31183	2	38	4	Y	6532	6299	0	202	1	114
								7185	9					16	8			
*05	89455	X	89455	-0-	-0-	-0-		74825	2	14630	9	Y	13300	12816	0	393	1	200
														5	8			

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41075	X	28211	-0-	-12864	-0-		18541	2	9670	9	Y	8791	8666	0	90	1	223
01	38223	X	27376	-0-	-10847	-0-		17612	2	118	4	Y	8769	8749	0	84	1	159
								9646	9									
02	23408	X	19419	-0-	-3989	-0-		12700	2	44	4	Y	6068	5971	0	42	1	214
								6675	9									
03	29689	X	29689	-0-	-0-	-0-		19736	2	9953	9	Y	9048	9044	0	79	1	139
04	28315	X	28315	-0-	-0-	-0-		18119	2	10196	9	Y	9269	9208	0	49	1	151
*05	25980	X	25980	-0-	-0-	-0-		15898	2	10082	9	Y	9165	8967	0	36	1	170
														143	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	390299	X	137167	-0-	-253132	-0-		11	1	115690	2	Y	19353	19308	1			499
								178	4	21288	9							
01	222828	X	81237	-0-	-141591	-0-		237	1	66793	2	Y	12127	12391	1	8	8	227
								867	4	13340	9							
02	201264	X	54547	-0-	-146717	-0-		137	1	44878	2	Y	8040	7774	1			493
								688	4	8844	9							
03	222828	X	103188	-0-	-119640	-0-		381	1	85634	2	Y	14926	15025	1			394
								754	4	16419	9							
04	215640	X	57878	-0-	-157762	-0-		220	1	47987	2	Y	8649	8656	1			387
								157	4	9514	9							
05	137175	X	81888	-0-	-55287	-0-		124	1	69113	2	Y	11300	11457	1	10	8	220
								221	4	12430	9							

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
12	29729	X	28905	-0-	-824	-0-	22344	2	113	4	Y	5862	5816	0	36	1	65
							6448	9									
01	27621	X	24622	-0-	-2999	-0-	19038	2	5584	9	Y	5076	5059	0	46	1	35
													1	8			
02	24752	X	18791	-0-	-5961	-0-	14388	2	74	4	Y	3935	3806	0	72	1	92
							4329	9									
03	27404	X	20365	-0-	-7039	-0-	15584	2	4781	9	Y	4346	4368	0	23	1	45
													2	8			
04	26520	X	17088	-0-	-9432	-0-	13177	2	3911	9	Y	3555	3547	0	13	1	40
05	27404	X	13617	-0-	-13787	-0-	10388	2	97	4	Y	2847	2787	0	12	1	48
							3132	9					40	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
12	75113	X	43936	-0-	-31177	-0-	36406	2	222	4	Y	6644	6708	1			52
							7308	9									
01	75113	X	37405	-0-	-37708	-0-	31520	2	29	4	Y	5324	5344	1	3	8	29
							5856	9									
02	61908	X	25720	-0-	-36188	-0-	21531	2	244	4	Y	3586	3583	1			32
							3945	9									
03	65255	X	25196	-0-	-40059	-0-	20966	2	4230	9	Y	3845	3861	1	1	8	15
04	53820	X	28361	-0-	-25459	-0-	23667	2	4694	9	Y	4267	4243	1	5	8	34
05	43927	X	28904	-0-	-15023	-0-	23918	2	4986	9	Y	4533	4526	1	6	8	35

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
12	81871	X	39733	-0-	-42138	-0-	33775	2	212	4	Y	5224	5260	1			41
							5746	9									
01	76322	X	46714	-0-	-29608	-0-	40323	2	33	4	Y	5780	5786	1	5	8	30
							6358	9									
02	59472	X	33874	-0-	-25598	-0-	28730	2	285	4	Y	4417	4409	1			38
							4859	9									
03	47678	X	38413	-0-	-9265	-0-	32925	2	5488	9	Y	4989	5006	1	1	8	20
04	49460	X	49460	-0-	-0-	-0-	42486	2	6974	9	Y	6340	6303	1	7	8	50
*05	52143	X	52143	-0-	-0-	-0-	45046	2	7097	9	Y	6452	6444	1	9	8	49

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
12	80073	X	77413	-0-	-2660	-0-	60241	2	309	4	Y	15330	15386	1			121
							16863	9									
01	75392	X	32196	-0-	-43196	-0-	25896	2	26	4	Y	5704	5784	1	10	8	31
							6274	9									
02	54936	X	21494	-0-	-33442	-0-	17165	2	205	4	Y	3749	3747	1			33
							4124	9									
03	60822	X	24101	-0-	-36721	-0-	19129	2	4972	9	Y	4520	4533	1	2	8	18
04	58860	X	29328	-0-	-29532	-0-	23121	2	6207	9	Y	5643	5606	1	10	8	45
05	60822	X	28437	-0-	-32385	-0-	22681	2	5756	9	Y	5233	5230	1	8	8	40

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. (I) GAS 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	104067	X	45020	-0-	-59047	-0-	36330	2	235	4	Y	7686	7701	1			60
							8455	9									
01	100006	X	18547	-0-	-81459	-0-	15105	2	25	4	Y	3106	3138	1	11	8	17
							3417	9									
02	49392	X	16546	-0-	-32846	-0-	13456	2	233	4	Y	2597	2591	1			23
							2857	9									
03	45012	X	20275	-0-	-24737	-0-	16513	2	3762	9	Y	3420	3428	1	2	8	13
04	43560	X	35775	-0-	-7785	-0-	29646	2	6129	9	Y	5572	5528	1	13	8	44
*05	54078	X	54078	-0-	-0-	-0-	45441	2	8637	9	Y	7852	7823	1	13	8	60

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE BLUEWING UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 288558 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10574 - 19349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	297398	X	96144	-0-	-201254	-0-	24	1	86314	2	Y	8791	8821	1			227
							136	4	9670	9							
01	169043	X	58222	-0-	-110821	-0-	193	1	51088	2	Y	5668	5785	1	4	8	106
							706	4	6235	9							
02	152684	X	54725	-0-	-97959	-0-	155	1	47889	2	Y	5363	5140	1			329
							782	4	5899	9							
03	169043	X	71220	-0-	-97823	-0-	296	1	62687	2	Y	6955	7100	1			184
							586	4	7651	9							
04	163590	X	63883	-0-	-99707	-0-	257	1	56333	2	Y	6464	6359	1			289
							183	4	7110	9							
05	96131	X	71138	-0-	-24993	-0-	134	1	63981	2	Y	6167	6331	1	5	8	120
							239	4	6784	9							

ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289005 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12051 - 16786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47492	X	38770	-0-	-8722	-0-	30344	2	8426	9	Y	7660	5996	0	1822	1	37
01	39277	X	37752	-0-	-1525	-0-	29279	2	8473	9	Y	7703	7602	0	74	1	60
													4	8			
02	29308	X	29308	-0-	-0-	-0-	22909	2	6399	9	Y	5817	5671	0	121	1	85
03	32647	X	32647	-0-	-0-	-0-	24988	2	7659	9	Y	6963	6960	0	29	1	57
													2	8			
04	36172	X	36172	-0-	-0-	-0-	28705	2	7467	9	Y	6788	6759	0	22	1	64
*05	39113	X	39113	-0-	-0-	-0-	32319	2	6794	9	Y	6176	6060	0	25	1	89
													66	8			

ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289008 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 11889 PERF.12135 - 16683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37603	X	22136	-0-	-15467	-0-	16832	2	5304	9	Y	4822	3779	0	1142	1	23
01	33759	X	21001	-0-	-12758	-0-	15787	2	5214	9	Y	4740	4684	0	38	1	37
													4	8			
02	24332	X	15922	-0-	-8410	-0-	12290	2	3632	9	Y	3302	3225	0	66	1	48
03	23033	X	15395	-0-	-7638	-0-	11855	2	3540	9	Y	3218	3225	0	14	1	26
													1	8			
04	23785	X	23785	-0-	-0-	-0-	19330	2	4455	9	Y	4050	4023	0	15	1	38
*05	28535	X	28535	-0-	-0-	-0-	24100	2	4435	9	Y	4032	3928	0	18	1	58
													66	8			

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. (I) GAS 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	29605	X	20246	-0-	-9359	-0-	15597	2	4649	9	Y	4226	3300	0	997	1	20
01	28365	X	21643	-0-	-6722	-0-	16865	2	4778	9	Y	4344	4293	0	34	1	34
													3	8			
02	25620	X	17196	-0-	-8424	-0-	13211	2	3985	9	Y	3623	3536	0	68	1	53
03	20243	X	19271	-0-	-972	-0-	15518	2	3753	9	Y	3412	3418	0	18	1	28
													1	8			
04	22307	X	22307	-0-	-0-	-0-	17622	2	4685	9	Y	4259	4233	0	14	1	40
*05	22379	X	22379	-0-	-0-	-0-	17222	2	5157	9	Y	4688	4602	0	13	1	68
													45	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS 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	42470	X	34395	-0-	-8075	-0-	28249	2	6146	9	Y	5587	4348	0	1332	1	27
01	38130	X	31242	-0-	-6888	-0-	25452	2	5790	9	Y	5264	5181	0	64	1	41
													5	8			
02	34440	X	25882	-0-	-8558	-0-	21117	2	4765	9	Y	4332	4213	0	97	1	63
03	34410	X	27549	-0-	-6861	-0-	22562	2	4987	9	Y	4534	4529	0	29	1	37
													2	8			
04	34025	X	34025	-0-	-0-	-0-	29160	2	4865	9	Y	4423	4393	0	25	1	42
05	34410	X	29174	-0-	-5236	-0-	24927	2	4247	9	Y	3861	3744	0	21	1	55
													83	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. (I) GAS 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	14B2 EXT		75347	-0-	75347	221431	175	1	61443	2	Y	12408	12143	0	232	1	80
							80	4	13649	9							
01	293224	X	71793	-0-	-221431	-0-	177	1	58924	2	Y	11399	11100	0	290	1	80
							153	4	12539	9			9	8			
02	131740	X	56185	-0-	-75555	-0-	147	1	46073	2	Y	8654	8401	0	226	1	107
							446	4	9519	9							
03	83111	X	68886	-0-	-14225	-0-	162	1	56970	2	Y	10675	10386	0	288	1	105
							11	4	11743	9			3	8			
04	72930	X	65146	-0-	-7784	-0-	160	1	54210	2	Y	9758	9419	0	271	1	156
							42	4	10734	9			17	8			
05	75361	X	64521	-0-	-10840	-0-	147	1	54423	2	Y	9014	8787	0	220	1	159
							36	4	9915	9			4	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. (I) GAS 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	14B2 EXT		91815	-0-	91815	319280	213	1	74520	2	Y	15458	15113	0	321	1	100
							78	4	17004	9							
01	405004	X	85724	-0-	-319280	-0-	206	1	68753	2	Y	15107	14742	0	350	1	106
							147	4	16618	9			9	8			
02	129976	X	63404	-0-	-66572	-0-	163	1	51021	2	Y	10676	10394	0	256	1	132
							476	4	11744	9							
03	128464	X	81550	-0-	-46914	-0-	187	1	65927	2	Y	14022	13671	0	341	1	139
							12	4	15424	9			3	8			
04	98940	X	71546	-0-	-27394	-0-	172	1	58298	2	Y	11847	11480	0	297	1	190
							44	4	13032	9			19	8			
05	91822	X	71460	-0-	-20362	-0-	160	1	59101	2	Y	11055	10801	0	244	1	196
							38	4	12161	9			4	8			

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. (I) GAS 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	14B2 EXT		116059	-0-	116059	396224	264	1	92596	2	Y	21090	20765	0	291	1	137
							23199	9									
01	500767	X	104543	-0-	-396224	-0-	250	1	83720	2	Y	18703	18250	0	449	1	131
							20573	9					10	8			
02	129248	X	83646	-0-	-45602	-0-	214	1	67159	2	Y	14335	13967	0	322	1	177
							504	4	15769	9							
03	143096	X	94826	-0-	-48270	-0-	217	1	76620	2	Y	16354	15988	0	378	1	162
							17989	9					3	8			
04	123300	X	90913	-0-	-32387	-0-	220	1	74499	2	Y	14722	14263	0	363	1	236
							16194	9					22	8			
05	116064	X	91811	-0-	-24253	-0-	206	1	75971	2	Y	14213	13893	0	300	1	252
							15634	9					4	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS 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	14B2 EXT		75419	-0-	75419	344632	170	1	59665	2	Y	14101	13897	0	211	1	91
							73	4	15511	9							
01	402147	X	57515	-0-	-344632	-0-	133	1	44585	2	Y	11518	11273	0	249	1	81
							127	4	12670	9			6	8			
02	136780	X	53203	-0-	-83577	-0-	135	1	42463	2	Y	9252	9020	0	198	1	115
							428	4	10177	9							
03	151435	X	54158	-0-	-97277	-0-	125	1	44131	2	Y	8994	8806	0	212	1	89
							9	4	9893	9			2	8			
04	115140	X	32507	-0-	-82633	-0-	81	1	27254	2	Y	4676	4562	0	118	1	75
							28	4	5144	9			10	8			
05	75423	X	39717	-0-	-35706	-0-	87	1	32187	2	Y	6743	6584	0	112	1	120
							26	4	7417	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. (I) GAS 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	14B2 EXT		128004	-0-	128004	495585	291	1	102117	2	Y	22742	22420	0	325	1	148
							580	4	25016	9							
01	614633	X	119048	-0-	-495585	-0-	288	1	96044	2	Y	20425	19909	0	508	1	143
							248	4	22468	9			13	8			
02	107772	X	79508	-0-	-28264	-0-	205	1	64333	2	Y	13005	12589	0	399	1	160
							664	4	14306	9							
03	119319	X	48797	-0-	-70522	-0-	115	1	40594	2	Y	7345	7170	0	260	1	72
							8	4	8080	9			3	8			
04	115470	X	-0-	-0-	-115470	-0-					Y	-0-	72	0			-0-
05	119319	X	-0-	-0-	-119319	-0-					Y	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	14B2 EXT		106244	-0-	106244	319163	238	1	83791	2	Y	20071	19769	0	264	1	130
							137	4	22078	9							
01	417921	X	98758	-0-	-319163	-0-	234	1	78212	2	Y	18260	17849	0	399	1	128
							226	4	20086	9			14	8			
02	107772	X	39778	-0-	-67994	-0-	100	1	31293	2	Y	7294	7176	0	156	1	90
							362	4	8023	9							
03	109957	X	5876	-0-	-104081	-0-	10	1	3568	2	Y	2086	2137	0	17	1	21
							3	4	2295	9			1	8			
04	102960	X	34713	-0-	-68247	-0-	83	1	28169	2	Y	5851	5629	0	136	1	94
							25	4	6436	9			13	8			
05	106237	X	32978	-0-	-73259	-0-	72	1	26705	2	Y	5621	5507	0	105	1	100
							18	4	6183	9			3	8			

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
12	102796	X	65582	-0-	-37214	-0-	49854	2	123	4	Y	14186	14101	1			282
							15605	9									
01	92070	X	60500	-0-	-31570	-0-	45888	2	1	4	Y	13283	13386	1			179
							14611	9									
02	58492	X	46021	-0-	-12471	-0-	34943	2	11078	9	Y	10071	10098	1			152
03	64759	X	56267	-0-	-8492	-0-	42605	2	13662	9	Y	12420	12518	1			54
04	62670	X	44934	-0-	-17736	-0-	34315	2	3	4	Y	9651	9367	1			338
							10616	9									
05	64759	X	58517	-0-	-6242	-0-	45311	2	13206	9	Y	12005	12125	1	5	8	213

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	15655	X	10299	-0-	-5356	-0-	8167	2	2132	9	Y	1938	1933	0	11	1	99
01	14756	X	11478	-0-	-3278	-0-	9213	2	2265	9	Y	2059	1553	0	563	1	40
													2	8			
02	10248	X	6558	-0-	-3690	-0-	4927	2	1631	9	Y	1483	1378	0	122	1	23
03	11346	X	8316	-0-	-3030	-0-	6523	2	1793	9	Y	1630	1606	0	21	1	25
													1	8			
04	11749	X	11749	-0-	-0-	-0-	9666	2	2083	9	Y	1894	1883	0	8	1	28
*05	12099	X	12099	-0-	-0-	-0-	10216	2	1883	9	Y	1712	1661	0	8	1	40
													31	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
12	17298	X	14969	-0-	-2329	-0-	11516	2	3453	9	Y	3139	3140	0	14	1	161
01	17298	X	10508	-0-	-6790	-0-	8120	2	2388	9	Y	2171	1683	0	605	1	42
													2	8			
02	15898	X	15898	-0-	-0-	-0-	12680	2	3218	9	Y	2925	2684	0	238	1	45
03	19902	X	19902	-0-	-0-	-0-	16169	2	3733	9	Y	3394	3346	0	41	1	51
													1	8			
04	21597	X	21597	-0-	-0-	-0-	18057	2	3540	9	Y	3218	3204	0	17	1	48
*05	18900	X	18900	-0-	-0-	-0-	15755	2	3145	9	Y	2859	2785	0	14	1	67
													41	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
12	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1002	2	197	9	Y	179	172	0	1	1	9
01	981	X	981	-0-	-0-	-0-	711	2	270	9	Y	245	183	0	66	1	5
02	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	1355	2	70	4	Y	679	620	0	54	1	10
							747	9									
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	410	2	818	9	Y	744	737	0	6	1	11
04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1185	2	771	9	Y	701	701	0	1	1	10
*05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	1371	2	740	9	Y	673	652	0	1	1	16
													14	8			

APOLLO 7 WELL #: 9H RRCID -> 289263 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 12035 PERF.12158 - 16889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19964	X	17937	-0-	-2027	-0-	14178	2	3759	9	Y	3417	3407	0	17	1	175
01	19964	X	17595	-0-	-2369	-0-	13931	2	3664	9	Y	3331	2528	0	911	1	65
													2	8			
02	18032	X	12758	-0-	-5274	-0-	10060	2	2698	9	Y	2453	2278	0	203	1	37
03	18507	X	16061	-0-	-2446	-0-	12869	2	3192	9	Y	2902	2859	0	35	1	44
													1	8			
04	17760	X	16234	-0-	-1526	-0-	13492	2	2742	9	Y	2493	2489	0	11	1	37
05	17949	X	14657	-0-	-3292	-0-	12189	2	2468	9	Y	2244	2182	0	18	1	53
													28	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. (I) GAS 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	20863	X	13954	-0-	-6909	-0-	10978	2	2976	9	Y	2705	2683	0	15	1	138
01	19995	X	12857	-0-	-7138	-0-	10086	2	2771	9	Y	2519	1914	0	692	1	49
													2	8			
02	16156	X	10933	-0-	-5223	-0-	8601	2	2332	9	Y	2120	1945	0	192	1	32
03	14043	X	13457	-0-	-586	-0-	10846	2	2611	9	Y	2374	2318	0	52	1	35
													1	8			
04	19178	X	19178	-0-	-0-	-0-	16394	2	2784	9	Y	2531	2513	0	15	1	38
*05	18812	X	18812	-0-	-0-	-0-	16171	2	2641	9	Y	2401	2323	0	15	1	56
													45	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

APOLLO 7 WELL #: 6H RRCID -> 289265 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12119 - 16824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20491	X	11211	-0-	-9280	-0-	8821	2	2390	9	Y	2173	2177	0	13	1	111
01	20491	X	8799	-0-	-11692	-0-	6622	2	2177	9	Y	1979	1507	0	543	1	38
													2	8			
02	15932	X	7763	-0-	-8169	-0-	5889	2	1874	9	Y	1704	1578	0	138	1	26
03	16771	X	9395	-0-	-7376	-0-	7693	2	1702	9	Y	1547	1530	0	19	1	23
													1	8			
04	12330	X	8317	-0-	-4013	-0-	6480	2	1837	9	Y	1670	1662	0	6	1	25
05	11222	X	8616	-0-	-2606	-0-	6828	2	1788	9	Y	1625	1582	0	6	1	38
													24	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. (I) GAS 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	24118	X	15487	-0-	-8631	-0-	12108	2	3379	9	Y	3072	3037	0	16	1	157
01	20956	X	13390	-0-	-7566	-0-	10452	2	2938	9	Y	2671	2038	0	736	1	52
													2	8			
02	16100	X	11294	-0-	-4806	-0-	8986	2	2308	9	Y	2098	1943	0	175	1	32
03	17732	X	14455	-0-	-3277	-0-	11736	2	2719	9	Y	2472	2433	0	33	1	37
													1	8			
04	15000	X	14964	-0-	-36	-0-	12425	2	2539	9	Y	2308	2299	0	12	1	34
*05	16408	X	16408	-0-	-0-	-0-	13709	2	2699	9	Y	2454	2387	0	13	1	58
													30	8			

APOLLO 7 WELL #: 11H RRCID -> 289267 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 12013 PERF.12396 - 16887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34224	X	23148	-0-	-11076	-0-	20225	2	2923	9	Y	2657	2631	0	29	1	135
01	32550	X	23919	-0-	-8631	-0-	21489	2	2430	9	Y	2209	1682	0	617	1	43
													2	8			
02	21392	X	20655	-0-	-737	-0-	18579	2	2076	9	Y	1887	1739	0	162	1	29
03	23674	X	23674	-0-	-0-	-0-	21244	2	2430	9	Y	2209	2170	0	34	1	33
													1	8			
04	23160	X	21615	-0-	-1545	-0-	19357	2	2258	9	Y	2053	2037	0	19	1	30
05	23932	X	22128	-0-	-1804	-0-	19996	2	2132	9	Y	1938	1877	0	19	1	45
													27	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. (I) GAS 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	80104	X	50764	-0-	-29340	-0-	39546	2	119	4	Y	10090	10025	1			201
							11099	9									
01	73160	X	49867	-0-	-23293	-0-	39075	2	1	4	Y	9810	9878	1			133
							10791	9									
02	54292	X	35530	-0-	-18762	-0-	27980	2	7550	9	Y	6864	6893	1			104
03	53475	X	42243	-0-	-11232	-0-	33510	2	8733	9	Y	7939	8008	1			35
04	50490	X	17073	-0-	-33417	-0-	13087	2	1	4	Y	3623	3532	1			126
							3985	9									
05	50778	X	40822	-0-	-9956	-0-	32209	2	8613	9	Y	7830	7815	1	4	8	137

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. (I) GAS 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	86180	X	55931	-0-	-30249	-0-	43996	2	113	4	Y	10747	10692	1			213
							11822	9									
01	78585	X	55834	-0-	-22751	-0-	44272	2	1	4	Y	10510	10580	1			143
							11561	9									
02	60956	X	40711	-0-	-20245	-0-	32480	2	8231	9	Y	7483	7513	1			113
03	66495	X	48398	-0-	-18097	-0-	38711	2	9687	9	Y	8806	8881	1			38
04	62160	X	19828	-0-	-42332	-0-	15624	2	1	4	Y	3821	3725	1			134
							4203	9									
05	55924	X	50105	-0-	-5819	-0-	40252	2	9853	9	Y	8957	8929	1	4	8	158

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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. (I) GAS 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	96937	X	65194	-0-	-31743	-0-	49839	2	98	4	Y	13870	13780	1			277
							15257	9									
01	86583	X	61630	-0-	-24953	-0-	47353	2	1	4	Y	12978	13079	1			176
							14276	9									
02	58968	X	44865	-0-	-14103	-0-	34537	2	10328	9	Y	9389	9423	1			142
03	65286	X	54001	-0-	-11285	-0-	41702	2	12299	9	Y	11181	11274	1			49
04	63180	X	21040	-0-	-42140	-0-	16036	2	1	4	Y	4548	4438	1			159
							5003	9									
05	65193	X	55382	-0-	-9811	-0-	42877	2	12505	9	Y	11368	11322	1	4	8	201

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
12	118606	X	80693	-0-	-37913	-0-	61677	2	194	4	Y	17111	16998	1			337
							18822	9									
01	109585	X	76284	-0-	-33301	-0-	58311	2	1	4	Y	16338	16452	1			223
							17972	9									
02	88368	X	54650	-0-	-33718	-0-	41488	2	13162	9	Y	11965	12006	1			182
03	91574	X	65282	-0-	-26292	-0-	49535	2	15747	9	Y	14315	14434	1			63
04	85650	X	49619	-0-	-36031	-0-	38003	2	3	4	Y	10557	10249	1			371
							11613	9									
05	80693	X	69781	-0-	-10912	-0-	54328	2	15453	9	Y	14048	14165	1	5	8	249

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
12	89683	X	59941	-0-	-29742	-0-	45705	2	99	4	Y	12852	12768	1			256
							14137	9									
01	75702	X	55010	-0-	-20692	-0-	42108	2	1	4	Y	11728	11825	1			159
							12901	9									
02	54516	X	38410	-0-	-16106	-0-	29450	2	8960	9	Y	8145	8181	1			123
03	60357	X	47859	-0-	-12498	-0-	36708	2	11151	9	Y	10137	10216	1			44
04	58410	X	41086	-0-	-17324	-0-	31726	2	2	4	Y	8507	8254	1			297
							9358	9									
05	59954	X	49228	-0-	-10726	-0-	38411	2	10817	9	Y	9834	9953	1	4	8	174

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
12	294810	X	246887	-0-	-47923	-0-	218596	2	408	4	Y	25348	25194	1	1	8	486
							27883	9									
01	285572	X	230251	-0-	-55321	-0-	203156	2	2	4	Y	24630	24788	1			328
							27093	9									
02	255472	X	179128	-0-	-76344	-0-	157051	2	22077	9	Y	20070	20100	1			298
03	275776	X	192948	-0-	-82828	-0-	170462	2	22486	9	Y	20442	20653	1			87
04	258090	X	37620	-0-	-220470	-0-	31944	2	2	4	Y	5158	5068	1			177
							5674	9									
05	246884	X	233594	-0-	-13290	-0-	205866	2	27728	9	Y	25207	24934	1	18	8	432

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
12	14B2 EXT		66783	-0-	66783	210979	151	1	52882	2	Y	12434	12224	0	173	1	81
							73	4	13677	9							
01	274824	X	63845	-0-	-210979	-0-	153	1	51038	2	Y	11374	11102	0	264	1	80
							143	4	12511	9			9	8			
02	72240	X	25175	-0-	-47065	-0-	63	1	19845	2	Y	4547	4470	0	101	1	56
							265	4	5002	9							
03	79980	X	54530	-0-	-25450	-0-	124	1	43916	2	Y	9526	9255	0	230	1	94
							11	4	10479	9			3	8			
04	64620	X	60778	-0-	-3842	-0-	145	1	49277	2	Y	10283	9937	0	256	1	165
							45	4	11311	9			19	8			
05	66774	X	59128	-0-	-7646	-0-	131	1	48398	2	Y	9601	9389	0	203	1	170
							38	4	10561	9			4	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
12	14B2 EXT		104522	-0-	104522	363201	249	1	87138	2	Y	15494	15184	0	291	1	100
							92	4	17043	9							
01	458400	X	95199	-0-	-363201	-0-	240	1	79960	2	Y	13503	13103	0	395	1	94
							146	4	14853	9			11	8			
02	131376	X	62527	-0-	-68849	-0-	168	1	52518	2	Y	8569	8286	0	272	1	105
							415	4	9426	9							
03	145452	X	82093	-0-	-63359	-0-	198	1	69666	2	Y	11106	10726	0	372	1	109
							12	4	12217	9			4	8			
04	110220	X	73322	-0-	-36898	-0-	182	1	61359	2	Y	10669	10295	0	293	1	170
							45	4	11736	9			20	8			
05	104532	X	70417	-0-	-34115	-0-	158	1	58442	2	Y	10709	10459	0	226	1	190
							37	4	11780	9			4	8			

STATE PATHFINDER 7 WELL #: 27H RRCID -> 289394 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12419 - 16886

12	13581	X	13581	-0-	-0-	-0-	11349	2	2232	9	Y	2029	2010	0	17	1	138
01	12962	X	12962	-0-	-0-	-0-	10831	2	2131	9	Y	1937	1981	0	23	1	70
													1	8			
02	13748	X	10555	-0-	-3193	-0-	8741	2	1814	9	Y	1649	1539	0	14	1	166
03	15221	X	12084	-0-	-3137	-0-	10118	2	1966	9	Y	1787	1853	0	15	1	84
													1	8			
04	13740	X	11412	-0-	-2328	-0-	9528	2	1884	9	Y	1713	1673	0	10	1	114
05	13578	X	11639	-0-	-1939	-0-	9689	2	1950	9	Y	1773	1718	0	10	1	137
													22	8			

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289423 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11988 - 22138

12	113615	X	36080	-0-	-77535	-0-	26913	2	148	4	Y	8199	8153	0	103	1	72
							9019	9									
01	113615	X	48523	-0-	-65092	-0-	38020	2	94	4	Y	9463	9078	0	417	1	32
							10409	9					8	8			
02	102620	X	45938	-0-	-56682	-0-	34692	2	11246	9	Y	10224	9896	0	264	1	96
03	51365	X	51365	-0-	-0-	-0-	37024	2	794	4	Y	12315	12213	0	100	1	95
							13547	9					3	8			
04	51341	X	51341	-0-	-0-	-0-	37686	2	13655	9	Y	12414	12328	0	43	1	138
05	50871	X	44001	-0-	-6870	-0-	32827	2	11174	9	Y	10158	9995	0	37	1	175
													89	8			

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289442 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11834 PERF.12038 - 22078

12	49352	X	43857	-0-	-5495	-0-	34718	2	244	4	Y	8086	8001	0	134	1	71
							8895	9									
01	47337	X	41684	-0-	-5653	-0-	33105	2	119	4	Y	7691	7355	0	374	1	26
							8460	9					7	8			
02	36596	X	17095	-0-	-19501	-0-	12892	2	4203	9	Y	3821	3703	0	108	1	36
03	40517	X	392	-0-	-40125	-0-	99	2	285	4	Y	7	43	0			-0-
							8	9									
04	39210	X	23202	-0-	-16008	-0-	17354	2	5848	9	Y	5316	5234	0	23	1	59
05	40517	X	35337	-0-	-5180	-0-	27735	2	7602	9	Y	6911	6711	0	36	1	118
													105	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	52421	X	44518	-0-	-7903	-0-	34317	2	225	4	Y	9069	8990	0	141	1	80
							9976	9									
01	52421	X	41698	-0-	-10723	-0-	32963	2	110	4	Y	7841	7510	0	379	1	26
							8625	9					6	8			
02	42392	X	37371	-0-	-5021	-0-	29506	2	7865	9	Y	7150	6896	0	213	1	67
03	46934	X	38861	-0-	-8073	-0-	29527	2	742	4	Y	7811	7742	0	74	1	60
							8592	9					2	8			
04	45420	X	41187	-0-	-4233	-0-	32170	2	9017	9	Y	8197	8128	0	38	1	91
05	44516	X	40480	-0-	-4036	-0-	32026	2	8454	9	Y	7685	7545	0	37	1	132
													62	8			

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. (I) GAS 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	47244	X	35616	-0-	-11628	-0-	28525	2	7091	9	Y	6446	6321	0	107	1	112
01	43214	X	35621	-0-	-7593	-0-	27744	2	7877	9	Y	7161	7051	0	141	1	74
													7	8			
02	32536	X	20165	-0-	-12371	-0-	16000	2	4165	9	Y	3786	3661	0	92	1	107
03	36022	X	33772	-0-	-2250	-0-	26927	2	6845	9	Y	6223	6088	0	160	1	80
													2	8			
04	34860	X	12089	-0-	-22771	-0-	9179	2	2910	9	Y	2645	2620	0	52	1	47
													6	8			
*05	36824	X	36824	-0-	-0-	-0-	29195	2	7629	9	Y	6935	6738	0	135	1	105
													4	8			

STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289584 COMPL. DATE 10/12/2019 TOTAL DEPTH 10142 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*03	14B2 EXT		13	-0-	13	13	1	2	12	4	Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		311786	-0-	311786	311799	265341	2	1292	4	Y	41048	40700	1			348
							45153	9									
*05	14B2 EXT		271745	-0-	271745	583544	238961	2	420	4	Y	29422	29565	1	36	8	169
							32364	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. (I) GAS 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	54653	X	45736	-0-	-8917	-0-	36537	2	114	4	Y	8259	8191	0	61	1	92
							9085	9									
01	52979	X	42693	-0-	-10286	-0-	34194	2	8499	9	Y	7726	7678	0	86	1	53
													1	8			
02	46424	X	32333	-0-	-14091	-0-	27501	2	77	4	Y	4323	4173	0	103	1	100
							4755	9									
03	49104	X	34240	-0-	-14864	-0-	27205	2	7035	9	Y	6395	6379	0	48	1	66
													2	8			
04	44250	X	32755	-0-	-11495	-0-	26539	2	6216	9	Y	5651	5625	0	29	1	63
05	45725	X	34418	-0-	-11307	-0-	28662	2	127	4	Y	5117	4987	0	31	1	87
							5629	9					75	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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. (I) GAS 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	41127	X	41127	-0-	-0-	-0-	32166	2	73	4	Y	8080	8012	0	63	1	90
							8888	9									
01	39124	X	39124	-0-	-0-	-0-	30853	2	8271	9	Y	7519	7464	0	92	1	52
													1	8			
02	39480	X	27703	-0-	-11777	-0-	22798	2	61	4	Y	4404	4252	0	102	1	102
							4844	9									
03	43710	X	11244	-0-	-32466	-0-	5302	2	5942	9	Y	5402	5436	0	10	1	56
													2	8			
04	39810	X	17324	-0-	-22486	-0-	11130	2	6194	9	Y	5631	5611	0	13	1	63
05	41137	X	38782	-0-	-2355	-0-	31613	2	138	4	Y	6392	6202	0	38	1	108
							7031	9					107	8			

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
12	55428	X	40666	-0-	-14762	-0-	32496	2	74	4	Y	7360	7300	0	58	1	82
							8096	9									
01	50189	X	41256	-0-	-8933	-0-	33091	2	8165	9	Y	7423	7366	0	87	1	51
													1	8			
02	38976	X	35747	-0-	-3229	-0-	28916	2	70	4	Y	6146	5926	0	128	1	143
							6761	9									
03	43152	X	37361	-0-	-5791	-0-	30036	2	7325	9	Y	6659	6675	0	55	1	69
													3	8			
04	41130	X	35584	-0-	-5546	-0-	29043	2	6541	9	Y	5946	5916	0	33	1	66
05	41261	X	35365	-0-	-5896	-0-	29044	2	131	4	Y	5627	5486	0	33	1	96
							6190	9					78	8			

STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289630 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	14B2 EXT		362849	-0-	362849	362849	308522	2	1729	4	Y	47816	47412	1			404
							52598	9									
*05	14B2 EXT		318803	-0-	318803	681652	279875	2	491	4	Y	34943	35104	1	42	8	201
							38437	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
12	378975	X	119340	-0-	-259635	-0-	847	1	108949	2	Y	8493	8144	0	326	1	82
							202	4	9342	9							
01	302622	X	36971	-0-	-265651	-0-	301	1	33608	2	Y	2729	2650	0	136	1	22
							60	4	3002	9			3	8			
02	185976	X	73882	-0-	-112094	-0-	411	1	66018	2	Y	6344	5931	0	339	1	96
							475	4	6978	9							
03	205902	X	86801	-0-	-119101	-0-	147	1	77818	2	Y	7989	7598	0	430	1	55
							48	4	8788	9			2	8			
04	150960	X	81589	-0-	-69371	-0-	347	1	73287	2	Y	7200	6761	0	400	1	84
							35	4	7920	9			10	8			
05	119350	X	80942	-0-	-38408	-0-	464	1	72975	2	Y	6807	6546	0	258	1	85
							15	4	7488	9			2	8			

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289809 COMPL. DATE 12/15/2019 TOTAL DEPTH 10326 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 289810 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 10668 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE STREET 20-29 A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289813 COMPL. DATE 09/21/2020 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10799 - 18443

12	356097	X	140192	-0-	-215905	-0-	993	1	127730	2	Y	10192	9708	0	458	1	97
							258	4	11211	9							
01	269080	X	100768	-0-	-168312	-0-	829	1	91383	2	Y	7626	7212	0	444	1	61
							167	4	8389	9			6	8			
02	243040	X	71517	-0-	-171523	-0-	415	1	66664	2	Y	3598	3240	0	368	1	51
							480	4	3958	9							
03	269080	X	84235	-0-	-184845	-0-	149	1	78758	2	Y	4800	4416	0	401	1	32
							48	4	5280	9			2	8			
04	176220	X	80242	-0-	-95978	-0-	351	1	74316	2	Y	5036	4627	0	374	1	58
							35	4	5540	9			9	8			
05	140182	X	78058	-0-	-62124	-0-	469	1	73500	2	Y	3703	3441	0	274	1	44
							16	4	4073	9			2	8			

STATE STREET 20-29 A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289814 COMPL. DATE 07/26/2020 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11545 - 18717

12	656208	X	371004	-0-	-285204	-0-	2655	1	341460	2	Y	23869	22467	0	1312	1	225
							633	4	26256	9							
01	656208	X	341764	-0-	-314444	-0-	2445	1	315869	2	Y	20872	19498	0	1407	1	164
							491	4	22959	9			28	8			
02	528416	X	248067	-0-	-280349	-0-	1111	1	229392	2	Y	14798	13584	0	1161	1	217
							1286	4	16278	9							
03	497550	X	285284	-0-	-212266	-0-	381	1	266851	2	Y	16298	15006	0	1392	1	109
							124	4	17928	9			8	8			
04	414090	X	276460	-0-	-137630	-0-	921	1	259162	2	Y	14804	13663	0	1043	1	170
							93	4	16284	9			37	8			
05	371008	X	264725	-0-	-106283	-0-	1178	1	248987	2	Y	13201	12335	0	867	1	160
							39	4	14521	9			9	8			

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289821 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 10354 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289822 COMPL. DATE 12/03/2019 TOTAL DEPTH 10630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289825 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 10364 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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. (I) GAS 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	504432	X	144369	-0-	-360063	-0-	132091	2	12278	9	Y	11162	10610	0	419	1	325
01	177909	X	142646	-0-	-35263	-0-	130265	2	12381	9	Y	11255	10540	0	837	1	196
													7	8			
02	153608	X	98983	-0-	-54625	-0-	89431	2	1199	4	Y	7594	7001	0	624	1	165
							8353	9									
03	162812	X	136354	-0-	-26458	-0-	125070	2	11284	9	Y	10258	9438	0	801	1	182
													2	8			
04	150780	X	127567	-0-	-23213	-0-	117023	2	10544	9	Y	9585	8870	0	646	1	237
													14	8			
05	144367	X	108935	-0-	-35432	-0-	100312	2	8623	9	Y	7839	7425	0	448	1	201
													2	8			

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. (I) GAS 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	438588	X	108405	-0-	-330183	-0-	99821	2	8584	9	Y	7804	7429	0	282	1	228
01	126697	X	107319	-0-	-19378	-0-	98550	2	8769	9	Y	7972	7558	0	497	1	140
													5	8			
02	112252	X	75115	-0-	-37137	-0-	68600	2	846	4	Y	5154	4749	0	434	1	111
							5669	9									
03	119071	X	104710	-0-	-14361	-0-	95525	2	9185	9	Y	8350	7631	0	681	1	147
													2	8			
04	112350	X	98593	-0-	-13757	-0-	91400	2	7193	9	Y	6539	6027	0	488	1	161
													10	8			
05	108407	X	97312	-0-	-11095	-0-	90077	2	7235	9	Y	6577	6179	0	389	1	168
													2	8			

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
12	237026	X	89317	-0-	-147709	-0-	75156	2	14161	9	Y	12874	12452	0	250	1	382
01	112902	X	112902	-0-	-0-	-0-	100142	2	12760	9	Y	11600	11286	0	478	1	209
													9	8			
02	93520	X	60824	-0-	-32696	-0-	50354	2	765	4	Y	8823	8440	0	393	1	199
							9705	9									
03	96906	X	83853	-0-	-13053	-0-	71107	2	12746	9	Y	11587	10918	0	655	1	210
													3	8			
04	109260	X	76927	-0-	-32333	-0-	65935	2	10992	9	Y	9993	9572	0	358	1	256
													17	8			
05	112902	X	76904	-0-	-35998	-0-	65781	2	11123	9	Y	10112	9807	0	290	1	267
													4	8			

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289959 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289960 COMPL. DATE 07/08/2020 TOTAL DEPTH 10894 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
12	SHUT IN		2447	-0-		2447	2447	1323	2	417	4	Y	643	5	1			638
								707	9									
01	SHUT IN		18440	-0-		18440	20887	283	1	11252	2	Y	3554	4063	1			129
								2996	4	3909	9							
02	SHUT IN		-0-	-0-		-0-	20887					Y	-0-					129
03	SHUT IN		-0-	-0-		-0-	20887					Y	-0-					129
04	SHUT IN		-0-	-0-		-0-	20887					Y	-0-					129
05	SHUT IN		-0-	-0-		-0-	20887					Y	-0-					129

STATE BLUEWING UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290013 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 10438 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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	14B2 EXT		174605	-0-		174605	174605	202	1	149320	2	Y	22339	21885	1	19	8	435
								510	4	24573	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		37276	-0-		37276	37276	28513	2	334	4	Y	7663	7606	1			57
								8429	9									
01	SHUT IN		183371	-0-		183371	220647	143113	2	73	4	Y	36532	36364	1	30	8	195
								40185	9									
02	SHUT IN		167360	-0-		167360	388007	131639	2	842	4	Y	31708	31624	1			279
								34879	9									
03	SHUT IN		169238	-0-		169238	557245	136259	2	32979	9	Y	29981	30134	1	7	8	119
*04	674252	X	117007	-0-		-557245	-0-	94090	2	22917	9	Y	20834	20758	1	30	8	165
*05	103819	X	90001	-0-		-13818	-0-	71809	2	18192	9	Y	16538	16550	1	25	8	128

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		44040	-0-		44040	44040	33751	2	354	4	Y	9032	8965	1			67
								9935	9									
01	SHUT IN		199285	-0-		199285	243325	156127	2	80	4	Y	39162	38982	1	37	8	210
								43078	9									
02	SHUT IN		213023	-0-		213023	456348	174567	2	1121	4	Y	33941	33852	1			299
								37335	9									
03	SHUT IN		204999	-0-		204999	661347	171296	2	33703	9	Y	30639	30811	1	7	8	120
04	801431	X	140084	-0-		-661347	-0-	117271	2	22813	9	Y	20739	20668	1	29	8	162
05	153388	X	113367	-0-		-40021	-0-	95063	2	18304	9	Y	16640	16649	1	25	8	128

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		62770	-0-		62770	62770	50681	2	579	4	Y	10464	10389	1			75
								11510	9									
01	SHUT IN		381823	-0-		381823	444593	322868	2	167	4	Y	53444	53181	1	52	8	286
								58788	9									
02	SHUT IN		280798	-0-		280798	725391	239664	2	1543	4	Y	35992	35961	1			317
								39591	9									
03	SHUT IN		284182	-0-		284182	1009573	250787	2	33395	9	Y	30359	30544	1	14	8	118
04	1203397	X	193824	-0-		-1009573	-0-	175643	2	18181	9	Y	16528	16475	1	44	8	127
05	247163	X	151905	-0-		-95258	-0-	137802	2	14103	9	Y	12821	12826	1	25	8	97

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS 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	SHUT IN		79304	-0-	79304	162148	62442	2	261	4	Y	15092	15235	1			119
							16601	9									
01	SHUT IN		28815	-0-	28815	190963	23228	2	24	4	Y	5057	5134	1	15	8	27
							5563	9									
02	SHUT IN		11928	-0-	11928	202891	10071	2	182	4	Y	1523	1537	1			13
							1675	9									
03	SHUT IN		19442	-0-	19442	222333	15958	2	3484	9	Y	3167	3163	1	4	8	13
04	246329	X	23996	-0-	-222333	-0-	18940	2	5056	9	Y	4596	4554	1	19	8	36
05	90272	X	10971	-0-	-79301	-0-	8761	2	2210	9	Y	2009	2024	1	6	8	15

STATE BLUEWING UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 290056 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 10536 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
*05	14B2 EXT	266134	-0-	266134	266134	308	1	227733	2	Y	33994	33304	1	29	8	661	
						700	4	37393	9								

STATE CORREA UNIT WELL #: 12H RRCID -> 290083 COMPL. DATE 03/07/2020 TOTAL DEPTH 10515 PERF. N/A

12	SHUT IN	39107	-0-	39107	39107	29120	2	521	4	Y	8605	8537	1			68	
						9466	9										
01	SHUT IN	256170	-0-	256170	295277	199222	2	102	4	Y	51678	51425	1	42	8	279	
						56846	9										
02	SHUT IN	170593	-0-	170593	465870	131491	2	840	4	Y	34784	34752	1			311	
						38262	9										
03	SHUT IN	183724	-0-	183724	649594	141420	2	42304	9	Y	38458	38607	1	9	8	153	
04	SHUT IN	144018	-0-	144018	793612	110169	2	33849	9	Y	30772	30639	1	41	8	245	
05	SHUT IN	122146	-0-	122146	915758	93579	2	28567	9	Y	25970	25977	1	37	8	201	

STATE STREAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290297 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11100 - 21561

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	290268	-0-	290268	290268	242444	2	1193	4	Y	42392	40593	0	1591	1	208	
						46631	9										
03	636448	X	346180	-0-	-290268	-0-	297931	2	48249	9	Y	43863	42211	0	1751	1	101
													8	8			
04	322230	X	265883	-0-	-56347	-0-	231264	2	34619	9	Y	31472	29511	0	1784	1	237
													41	8			
05	332971	X	226291	-0-	-106680	-0-	197863	2	28428	9	Y	25844	24860	0	1035	1	181
													5	8			

STATE STREAMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290298 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10520 - 21292

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	160360	-0-	160360	160360	129473	2	800	4	Y	27352	26337	0	880	1	135	
						30087	9										
03	SHUT IN	113113	-0-	113113	273473	90547	2	65	4	Y	20455	19783	0	753	1	47	
						22501	9						7	8			
04	394665	X	121192	-0-	-273473	-0-	95044	2	26148	9	Y	23771	22565	0	1029	1	182
													42	8			
05	244497	X	118852	-0-	-125645	-0-	93093	2	25759	9	Y	23417	22783	0	643	1	166
													7	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREAMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290299 COMPL. DATE 02/03/2021 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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		359446	-0-	359446	359446	308727	2	1373	4	Y	44860	42673	0	1968	1	219
							49346	9									
03	SHUT IN		404367	-0-	404367	763813	353683	2	50684	9	Y	46076	43932	0	2249	1	105
													9	8			
04	1069905	X	306092	-0-	-763813	-0-	272578	2	33514	9	Y	30467	28172	0	2128	1	227
													45	8			
*05	260300	X	260300	-0-	-0-	-0-	234103	2	26197	9	Y	23815	22690	0	1180	1	165
													7	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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		115812	-0-	115812	115812	94319	2	508	4	Y	19077	18347	0	636	1	94
							20985	9									
03	SHUT IN		294489	-0-	294489	410301	236560	2	57929	9	Y	52663	50135	0	2488	1	120
													14	8			
04	607641	X	197340	-0-	-410301	-0-	158770	2	38570	9	Y	35064	33213	0	1651	1	267
													53	8			
05	290408	X	138752	-0-	-151656	-0-	111239	2	27513	9	Y	25012	24222	0	874	1	176
													7	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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		197395	-0-	197395	197395	166976	2	719	4	Y	27000	25786	0	1082	1	132
							29700	9									
03	SHUT IN		428656	-0-	428656	626051	374236	2	54420	9	Y	49473	47496	0	1986	1	114
													9	8			
04	930906	X	304855	-0-	-626051	-0-	269821	2	35034	9	Y	31849	29769	0	1913	1	239
													42	8			
05	439022	X	251556	-0-	-187466	-0-	223870	2	27686	9	Y	25169	24172	0	1054	1	176
													6	8			

VJ RANCH LINK 35-38 A WELL #: 711H RRCID -> 290316 COMPL. DATE 03/22/2021 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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN		26277	-0-	26277	26277	19932	2	266	4	Y	5526	5269	1			257
							6079	9									
*04	250722	X	224445	-0-	-26277	-0-	175240	2	216	4	Y	44535	44496	1			296
							48989	9									
*05	220813	X	166427	-0-	-54386	-0-	132001	2	217	4	Y	31099	31173	1	15	8	207
							34209	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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN		19046	-0-	19046	19046	16760	2	171	4	Y	1923	1834	1			89
							2115	9									
*04	233028	X	213982	-0-	-19046	-0-	189482	2	236	4	Y	22058	22003	1			144
							24264	9									
*05	199034	X	199034	-0-	-0-	-0-	179218	2	300	4	Y	17742	17743	1	28	8	115
							19516	9									

VJ RANCH LINK 35-38 E WELL #: 712H RRCID -> 290323 COMPL. DATE 03/20/2021 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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN		33185	-0-	33185	33185	25688	2	345	4	Y	6502	6200	1			302
							7152	9									
*04	233626	X	200441	-0-	-33185	-0-	157713	2	194	4	Y	38667	38713	1			256
							42534	9									
*05	192510	X	137416	-0-	-55094	-0-	109215	2	180	4	Y	25474	25549	1	12	8	169
							28021	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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN		74742	-0-	74742	74742	61225	2	459	4	Y	11871	11319	1			552
							13058	9									
*04	326241	X	251499	-0-	-74742	-0-	207546	2	257	4	Y	39724	40016	1			260
							43696	9									
*05	192510	X	146899	-0-	-45611	-0-	120719	2	200	4	Y	23618	23711	1	12	8	155
							25980	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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN		73441	-0-	73441	73441	58577	2	872	4	Y	12720	12129	1			591
							13992	9									
*04	345561	X	272120	-0-	-73441	-0-	221750	2	274	4	Y	45542	45833	1			300
							50096	9									
*05	226517	X	160630	-0-	-65887	-0-	133558	2	328	4	Y	24313	24441	1	12	8	160
							26744	9									

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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		235374	-0-	235374	235374	193943	2	909	4	Y	36838	35366	0	1291	1	181
							40522	9									
03	14B2 EXT		172273	-0-	172273	407647	146056	2	26217	9	Y	23834	22771	0	1181	1	54
													9	8			
04	550918	X	143271	-0-	-407647	-0-	122379	2	20892	9	Y	18993	17840	0	1024	1	144
													39	8			
05	260834	X	129357	-0-	-131477	-0-	111766	2	17591	9	Y	15992	15414	0	603	1	112
													7	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		184894	-0-	184894	184894	156920	2	487	4	Y	24988	23852	0	1014	1	122
							27487	9									
03	SHUT IN		468043	-0-	468043	652937	405593	2	62450	9	Y	56773	54636	0	2117	1	131
													11	8			
04	990468	X	337531	-0-	-652937	-0-	296610	2	40921	9	Y	37201	34946	0	2050	1	281
													55	8			
05	475106	X	264025	-0-	-211081	-0-	231967	2	32058	9	Y	29144	27938	0	1275	1	203
													9	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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		97178	-0-	97178	97178	79905	2	448	4	Y	15295	14687	0	533	1	75
							16825	9									
03	SHUT IN		256816	-0-	256816	353994	212235	2	44581	9	Y	40528	39141	0	1355	1	94
													13	8			
*04	516864	X	162870	-0-	-353994	-0-	133956	2	28914	9	Y	26285	24808	0	1324	1	200
													47	8			
*05	233523	X	121629	-0-	-111894	-0-	99501	2	22128	9	Y	20116	19532	0	635	1	142
													7	8			

STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290404 COMPL. DATE 12/21/2020 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
*12	0		88250	-0-	88250	88250	67576	2	1770	4	Y	17185	15647	1			1538
							18904	9									
*01	435064	X	346814	-0-	-88250	-0-	280129	2	2694	4	Y	58174	59569	1			143
							63991	9									
*02	275100	X	247593	-0-	-27507	-0-	205686	2	2506	4	Y	35819	35248	1			714
							39401	9									
*03	304575	X	244049	-0-	-60526	-0-	208344	2	59	4	Y	32405	32910	1			209
							35646	9									
*04	294750	X	202235	-0-	-92515	-0-	175996	2	859	4	Y	23073	23087	1			195
							25380	9									
*05	304575	X	100574	-0-	-204001	-0-	87911	2	226	4	Y	11306	11422	1	14	8	65
							12437	9									

STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290406 COMPL. DATE 12/21/2020 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
*12	0		68443	-0-	68443	68443	56140	2	1556	4	Y	9770	8906	1			864
							10747	9									
*01	490243	X	421800	-0-	-68443	-0-	356038	2	3424	4	Y	56671	57396	1			139
							62338	9									
*02	345744	X	329739	-0-	-16005	-0-	285770	2	3482	4	Y	36806	36215	1			730
							40487	9									
*03	382788	X	353719	-0-	-29069	-0-	315181	2	90	4	Y	34953	35460	1			223
							38448	9									
*04	370440	X	284039	-0-	-86401	-0-	256775	2	1257	4	Y	23643	23669	1			197
							26007	9									
*05	382788	X	188445	-0-	-194343	-0-	170978	2	310	4	Y	15597	15686	1	19	8	89
							17157	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE GATEWAY WELL #: 2H RRCID -> 290725 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
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	284	7			284
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284

FDL OPERATING, LLC 263924
RAINBOW STATE WELL #: 1 RRCID -> 205027 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 21547 PERF.10669 - 10778

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
WHITLEY 34-231 WELL #: 1H RRCID -> 288027 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10750 - 14530

12	142	X	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	N	-0-					400
01	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					400
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					400
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					400
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					400
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					400

BLACK STONE 34-216 WELL #: 2H RRCID -> 288160 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10995 - 15063

12	DLQ G-10		10	-0-	10	50	10	1			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10	-0-	10	60	10	1			N	-0-					-0-
02	70	N	10	-0-	-60	-0-	10	1			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-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

12	680	X	680	-0-	-0-	-0-	4	1	626	2	N	45					220
							50	9									
01	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	28	1	3246	2	N	504	546	1			178
							554	9									
*02	1512	X	466	-0-	-1046	-0-	8	1	276	2	N	165					343
							182	9									
*03	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	24	1	4426	2	N	154	343	1			154
							169	9									
*04	3690	X	2637	-0-	-1053	-0-	6	1	2235	2	N	360	179	1			335
							396	9									
05	3813	X	1474	-0-	-2339	-0-	2	1	1332	2	N	127	174	1			288
							140	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
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
12	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	155	1	2831	2	N	427	554	1			159
							52	4	470	9							
01	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	155	1	2846	2	N	761	559	1			361
							49	4	837	9							
02	3276	X	2639	-0-	-637	-0-	91	1	1914	2	N	427	574	1			214
							164	4	470	9							
03	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	98	1	4358	2	N	1114	917	1			411
							35	4	1225	9							
04	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	150	1	5020	2	N	1193	1262	1			342
							1312	9									
*05	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	155	1	4944	2	N	1107	1055	1			394
							1218	9									

BLACK STONE 34-216 WELL #: 1H RRCID -> 288168 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11008 - 14808

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	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	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

MONROE 34-205 WRD WELL #: 2H RRCID -> 288171 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10815 - 15168

12	375	X	375	-0-	-0-	-0-	335	2	40	9	N	36					275
01	715	X	715	-0-	-0-	-0-	33	1	532	2	N	53					328
							92	4	58	9							
02	157	X	157	-0-	-0-	-0-	20	1	137	2	N	-0-					328
03	187	X	187	-0-	-0-	-0-	25	1	162	2	N	-0-					328
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328

WHITLEY 34-231 WELL #: 2H RRCID -> 288181 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10731 - 14798

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

MONROE 34-232 WELL #: 3HS RRCID -> 288250 COMPL. DATE 10/23/2015 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10947 - 14656

12	11935	X	9973	-0-	-1962	-0-	310	1	8942	2	N	655	738	1			78
							721	9									
01	11749	X	10137	-0-	-1612	-0-	310	1	8731	2	N	996	824	1			250
							1096	9									
02	10360	X	6350	-0-	-4010	-0-	188	1	5425	2	N	670	523	1			397
							737	9									
03	11191	X	9369	-0-	-1822	-0-	285	1	8266	2	N	744	864	1			277
							818	9									
04	9870	X	9465	-0-	-405	-0-	300	1	7997	2	N	1062	1063	1			276
							1168	9									
05	10137	X	9468	-0-	-669	-0-	296	1	8511	2	N	601	703	1			174
							661	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
MONROE 34-228 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288251 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 10708 PERF.11074 - 15195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18631	X	14217	-0-	-4414	-0-	308	1	12400	2	N	1372	1464	1			193
							1509	9									
01	18631	X	13972	-0-	-4659	-0-	310	1	12396	2	N	1151	880	1			464
							1266	9									
02	16828	X	9724	-0-	-7104	-0-	191	1	8514	2	N	926	1139	1			251
							1019	9									
03	17329	X	12422	-0-	-4907	-0-	279	1	10754	2	N	1263	1325	1			189
							1389	9									
04	13980	X	8276	-0-	-5704	-0-	157	1	7056	2	N	966	909	1			246
							1063	9									
05	14229	X	11487	-0-	-2742	-0-	280	1	9883	2	N	1204	1102	1			348
							1324	9									

BRAMBLETT 34-216 WELL #: 1H RRCID -> 288384 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 10664 PERF.11074 - 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
12	4216	X	3825	-0-	-391	-0-	295	1	2618	2	N	829	907	1			458
							912	9									
01	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	310	1	3710	2	N	714	575	1			597
							130	4	785	9							
02	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	212	1	2354	2	N	856	1124	1			329
							942	9									
03	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	308	1	2936	2	N	922	908	1			343
							1014	9									
04	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	298	1	3675	2	N	827	882	1			288
							910	9									
05	4340	X	2981	-0-	-1359	-0-	205	1	2114	2	N	602	508	1			382
							662	9									

MONROE 34-232 WELL #: 2H RRCID -> 288498 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10976 - 14895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	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-

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
12	149606	X	106901	-0-	-42705	-0-	155	1	97619	2	Y	8297	8292	1			194
							9127	9									
01	135873	X	102216	-0-	-33657	-0-	155	1	92883	2	Y	8312	8399	1			107
							35	4	9143	9							
02	65109	X	65109	-0-	-0-	-0-	106	1	59419	2	Y	5076	5100	1			83
							5584	9									
03	106764	X	84885	-0-	-21879	-0-	155	1	77218	2	Y	6829	6786	1			126
							7512	9									
04	103320	X	80356	-0-	-22964	-0-	150	1	72829	2	Y	6706	6648	1			184
							7377	9									
05	106764	X	80733	-0-	-26031	-0-	155	1	72941	2	Y	6943	6932	1			195
							7637	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
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
12	136307	X	91806	-0-	-44501	-0-	310	1	84622	2	Y	6249	6246	1			144
							6874	9									
01	125178	X	86782	-0-	-38396	-0-	288	1	79900	2	Y	5935	5996	1			83
							65	4	6529	9							
02	105448	X	63275	-0-	-42173	-0-	220	1	58283	2	Y	4338	4349	1			72
							4772	9									
03	98487	X	89534	-0-	-8953	-0-	310	1	82965	2	Y	5690	5659	1			103
							6259	9									
04	93600	X	83239	-0-	-10361	-0-	300	1	76834	2	Y	5550	5500	1			153
							6105	9									
05	91791	X	85324	-0-	-6467	-0-	310	1	78630	2	Y	5804	5794	1			163
							6384	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
12	59768	X	45877	-0-	-13891	-0-	125	1	40354	2	Y	4907	4904	1			115
							5398	9									
01	58094	X	45415	-0-	-12679	-0-	122	1	38694	2	Y	4918	4969	1			64
							1189	4	5410	9							
02	52472	X	38353	-0-	-14119	-0-	108	1	33047	2	Y	4089	3999	1			154
							700	4	4498	9							
03	50127	X	43725	-0-	-6402	-0-	126	1	38530	2	Y	4608	4683	1			79
							5069	9									
04	45780	X	39502	-0-	-6278	-0-	115	1	34698	2	Y	4152	4115	1			116
							122	4	4567	9							
05	45880	X	40085	-0-	-5795	-0-	123	1	35211	2	Y	4259	4254	1			121
							66	4	4685	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
12	64542	X	59215	-0-	-5327	-0-	185	1	53021	2	Y	5463	5459	1			87
							6009	9									
01	63209	X	57257	-0-	-5952	-0-	188	1	51651	2	Y	3397	3439	1			45
							1681	4	3737	9							
02	55664	X	42041	-0-	-13623	-0-	132	1	38047	2	Y	2976	2947	1			74
							588	4	3274	9							
03	61628	X	48571	-0-	-13057	-0-	172	1	44051	2	Y	3953	4027	1			-0-
							4348	9									
04	59560	X	59560	-0-	-0-	-0-	182	1	54420	2	Y	4353	4242	1			111
							170	4	4788	9							
*05	59670	X	59670	-0-	-0-	-0-	172	1	54766	2	Y	4221	4221	1			111
							89	4	4643	9							

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
12	51429	X	50809	-0-	-620	-0-	155	1	46011	2	Y	4221	4214	1			99
							4643	9									
01	50976	X	50976	-0-	-0-	-0-	155	1	46063	2	Y	4325	4366	1			58
							4758	9									
02	45780	X	35492	-0-	-10288	-0-	96	1	32231	2	Y	2877	2869	1			66
							3165	9									
03	54589	X	54589	-0-	-0-	-0-	155	1	49295	2	Y	4672	4654	1			84
							5139	9									
04	49611	X	49611	-0-	-0-	-0-	150	1	44497	2	Y	4513	4472	1			125
							4964	9									
*05	51953	X	51953	-0-	-0-	-0-	94	1	46641	2	Y	4681	4661	1			145
							69	4	5149	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
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
12	57226	X	50510	-0-	-6716	-0-	155	1	46488	2	Y	3503	3497	1			83
							14	4	3853	9							
01	55335	X	49134	-0-	-6201	-0-	155	1	45094	2	Y	3532	3569	1			46
							3885	9									
02	48720	X	26591	-0-	-22129	-0-	78	1	24514	2	Y	1817	1795	1			68
							1999	9									
03	53940	X	53153	-0-	-787	-0-	155	1	49230	2	Y	3425	3434	1			59
							3768	9									
04	50130	X	45018	-0-	-5112	-0-	150	1	41517	2	Y	3046	3024	1			81
							3351	9									
05	50499	X	44927	-0-	-5572	-0-	155	1	41499	2	Y	2975	2972	1			84
							3273	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
12	30845	X	25363	-0-	-5482	-0-	155	1	22709	2	Y	2272	2270	1			53
							2499	9									
01	29915	X	23831	-0-	-6084	-0-	155	1	21173	2	Y	2275	2298	1			30
							2503	9									
02	25900	X	17657	-0-	-8243	-0-	96	1	15933	2	Y	1480	1476	1			34
							1628	9									
03	28272	X	24729	-0-	-3543	-0-	155	1	22156	2	Y	2198	2193	1			39
							2418	9									
04	25230	X	16037	-0-	-9193	-0-	128	1	13925	2	Y	1804	1792	1			51
							1984	9									
05	25358	X	23469	-0-	-1889	-0-	121	1	20908	2	Y	2133	2120	1			64
							94	4	2346	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
12	67363	X	59731	-0-	-7632	-0-	155	1	54586	2	Y	4524	4519	1			106
							14	4	4976	9							
01	65906	X	58020	-0-	-7886	-0-	155	1	52867	2	Y	4544	4591	1			59
							4998	9									
02	58044	X	39679	-0-	-18365	-0-	101	1	36334	2	Y	2931	2929	1			61
							20	4	3224	9							
03	64263	X	55810	-0-	-8453	-0-	155	1	50984	2	Y	4246	4231	1			76
							4671	9									
04	59340	X	50890	-0-	-8450	-0-	150	1	46329	2	Y	4010	3976	1			110
							4411	9									
05	59737	X	51329	-0-	-8408	-0-	155	1	46631	2	Y	4130	4124	1			116
							4543	9									

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
12	58187	X	51527	-0-	-6660	-0-	155	1	47313	2	Y	3690	3687	1			86
							4059	9									
01	56420	X	50163	-0-	-6257	-0-	155	1	45920	2	Y	3716	3753	1			49
							4088	9									
02	49812	X	39739	-0-	-10073	-0-	115	1	36601	2	Y	2742	2744	1			47
							7	4	3016	9							
03	54498	X	48758	-0-	-5740	-0-	155	1	44890	2	Y	3375	3362	1			60
							3713	9									
04	50760	X	45269	-0-	-5491	-0-	150	1	41582	2	Y	3215	3188	1			87
							3537	9									
05	51522	X	41955	-0-	-9567	-0-	128	1	38383	2	Y	2848	2843	1			92
							311	4	3133	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
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
12	45400	X	45400	-0-	-0-	-0-	1907	1	40854	2	N	2155	2101	1			253
							268	4	2371	9							
01	37106	X	37106	-0-	-0-	-0-	450	1	34403	2	N	1933	1871	1			315
							127	4	2126	9							
02	26855	X	26855	-0-	-0-	-0-	368	1	24808	2	N	1116	1139	1			292
							451	4	1228	9							
03	29730	X	29730	-0-	-0-	-0-	301	1	27718	2	N	1473	1384	1			381
							91	4	1620	9							
04	33105	X	33105	-0-	-0-	-0-	298	1	31345	2	N	1291	1354	1			318
							42	4	1420	9							
*05	45031	X	45031	-0-	-0-	-0-	311	1	42363	2	N	1493	1598	1			213
							715	4	1642	9							

BALBO WEST-ELLIOT WELL #: 1H RRCID -> 289436 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10695 - 20400

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
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

BERKLEY STATE EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290521 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10681 - 20591

*06	0	W	9847	-0-	9847	648354	270	1	7452	2	Y	1901	1956	1			558
							34	4	2091	9							
*07	0	W	14539	-0-	14539	662893	309	1	11472	2	Y	2454	2430	1			582
							59	4	2699	9							
*08	0	W	13045	-0-	13045	675938	290	1	10240	2	Y	2163	2080	1			665
							136	4	2379	9							
*09	0	W	10666	-0-	10666	686604	295	1	8417	2	Y	1685	1667	1			683
							100	4	1854	9							
*10	0	W	12052	-0-	12052	698656	735	1	9166	2	Y	1906	1878	1			711
							54	4	2097	9							
*11	0	W	10468	-0-	10468	709124	700	1	7690	2	Y	1820	1813	1			718
							76	4	2002	9							
*12	0	W	6324	-0-	6324	715448	485	1	4607	2	Y	1097	1261	1			554
							25	4	1207	9							
*01	0	W	3287	-0-	3287	718735	308	1	1957	2	Y	924	871	1			607
							6	4	1016	9							
*02	0	W	10160	-0-	10160	728895	314	1	7177	2	Y	2287	2239	1			655
							153	4	2516	9							
*03	0	W	12707	-0-	12707	741602	309	1	10106	2	Y	2051	2015	1			691
							36	4	2256	9							
*04	0	W	11579	-0-	11579	753181	295	1	9765	2	Y	1367	1846	1			212
							15	4	1504	9							
05	0	W	12349	-0-	12349	765530	310	1	10009	2	Y	1702	1779	1			135
							158	4	1872	9							

BALBO-ADRIANNA WEST WELL #: 1H RRCID -> 290523 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10865 - 20565

12	0	W	34024	-0-	34024	1675715	1472	1	29679	2	N	2434	2467	1			298
							196	4	2677	9							
01	0	W	30400	-0-	30400	1706115	402	1	27362	2	N	2306	2286	1			318
							99	4	2537	9							
02	0	W	28895	-0-	28895	1735010	386	1	25858	2	N	1966	1928	1			356
							488	4	2163	9							
03	0	W	32274	-0-	32274	1767284	306	1	29451	2	N	2193	2189	1			360
							105	4	2412	9							
*04	0	W	8863	-0-	8863	1776147	297	1	5028	2	N	3210	3214	1			356
							7	4	3531	9							
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1776147					N	NO RPT					356

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
12	1488	X	1255	-0-	-233	-0-	1204	4	51	9	Y	46					148
01	1767	X	1226	-0-	-541	-0-	1164	4	62	9	Y	56	82	1			122
02	DLQ G-10		683	-0-	683	683	662	4	21	9	Y	19					141
03	683	X	-0-	-0-	-683	-0-					Y	40					181
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					183
05	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					183

STATE OATMAN WELL #: 5 RRCID -> 288812 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 9928 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1808	4	75	9	N	68					257
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1244	4	91	9	N	83	124	1			216
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	992	4	31	9	N	28					244
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59					303
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					307
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					307

LUXE OPERATING LLC 511772
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
12	10044	X	7758	-0-	-2286	-0-	7639	3	119	9	N	108	181	1			84
01	10044	X	8270	-0-	-1774	-0-	8143	3	127	9	N	115					199
02	9072	X	7356	-0-	-1716	-0-	7268	3	88	9	N	80					279
03	10044	X	9469	-0-	-575	-0-	9351	3	118	9	N	107					386
04	8010	X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					N	NO RPT					386
05	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					N	NO RPT					386

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

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
12	63581	X	59511	-0-	-4070	-0-	53251	3	6260	9	N	5691	5847	0	7	8	646
01	63581	X	57818	-0-	-5763	-0-	51674	3	6144	9	N	5585	5717	0	67	8	514
02	55832	X	45064	-0-	-10768	-0-	40255	3	4809	9	N	4372	3948	0	6	8	932
03	61814	X	52957	-0-	-8857	-0-	47233	3	5724	9	N	5204	5461	0	4	8	671
04	58530	X	NO RPT	-0-	-58530	-0-					N	NO RPT					671
05	59520	X	NO RPT	-0-	-59520	-0-					N	NO RPT					671

ANGELS ENVY 4-3W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286792 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9927 - 20109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78036	X	78036	-0-	-0-	-0-	1028	1	64103	3	N	3637	4175	0	14	8	288
							8904	4	4001	9							
01	90046	X	90046	-0-	-0-	-0-	1084	1	80533	3	N	4180	3943	0	44	8	481
							3831	4	4598	9							
02	64064	X	59991	-0-	-4073	-0-	980	1	53042	3	N	2399	2241	0	15	8	624
							3330	4	2639	9							
03	82578	X	82578	-0-	-0-	-0-	1085	1	75969	3	N	3534	3553	0	11	8	594
							1637	4	3887	9							
04	87150	X	NO RPT	-0-	-87150	-0-					N	NO RPT					594
05	90055	X	NO RPT	-0-	-90055	-0-					N	NO RPT					594

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LUXE OPERATING LLC //CONT.// 511772

BUFFALO TRACE STATE 22-21 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286870 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10387 - 14607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29837	X	29837	-0-	-0-	-0-	27405	3	100	4	N	2120	2374	0	4	8	223
							2332	9									
01	30802	X	30802	-0-	-0-	-0-	28448	3	2354	9	N	2140	2091	0	12	8	260
02	23925	X	23925	-0-	-0-	-0-	22222	3	62	4	N	1492	1576	0	4	8	172
							1641	9									
03	32637	X	32637	-0-	-0-	-0-	30372	3	75	4	N	1991	2011	0	2	8	150
							2190	9									
04	29820	X	NO RPT	-0-	-29820	-0-					N	NO RPT					150
05	30814	X	NO RPT	-0-	-30814	-0-					N	NO RPT					150

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
12	87730	X	85181	-0-	-2549	-0-	1395	1	74233	3	N	7581	7383	0	22	8	369
							1214	4	8339	9							
01	87730	X	84256	-0-	-3474	-0-	1395	1	74833	3	N	7298	7517	0	24	8	126
							8028	9									
02	81648	X	66100	-0-	-15548	-0-	1260	1	57914	3	N	5693	5554	0	24	8	241
							664	4	6262	9							
03	90396	X	56729	-0-	-33667	-0-	1395	1	49602	3	N	5180	5284	0	10	8	127
							34	4	5698	9							
04	87480	X	NO RPT	-0-	-87480	-0-					N	NO RPT					127
05	85188	X	NO RPT	-0-	-85188	-0-					N	NO RPT					127

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
12	124372	X	97632	-0-	-26740	-0-	94658	3	487	4	N	2261	2311	0	5	8	152
							2487	9									
01	113615	X	94137	-0-	-19478	-0-	91681	3	2456	9	N	2233	2233	0	19	8	133
02	102620	X	71514	-0-	-31106	-0-	69833	3	204	4	N	1343	1341	0	6	8	129
							1477	9									
*03	103013	X	85353	-0-	-17660	-0-	82895	3	531	4	N	1752	1733	0	3	8	145
							1927	9									
04	96660	X	NO RPT	-0-	-96660	-0-					N	NO RPT					145
05	97619	X	NO RPT	-0-	-97619	-0-					N	NO RPT					145

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
12	41881	X	24650	-0-	-17231	-0-	2200	1	15504	3	N	3958	4304	0	10	8	81
							2592	4	4354	9							
01	41881	X	4021	-0-	-37860	-0-	2461	1	1440	3	N	109	29	8			161
							120	9									
02	37828	X	5946	-0-	-31882	-0-	2240	1	934	3	N	455	300	0	13	8	303
							2271	4	501	9							
03	27156	X	17651	-0-	-9505	-0-	2480	1	2329	3	N	2352	2334	0	10	8	311
							10255	4	2587	9							
04	26280	X	NO RPT	-0-	-26280	-0-					N	NO RPT					311
05	24645	X	NO RPT	-0-	-24645	-0-					N	NO RPT					311

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
12	33263	X	27336	-0-	-5927	-0-	1003	1	22485	3	N	3498	3506	0	5	8	155
							3848	9									
01	33263	X	26298	-0-	-6965	-0-	1049	1	21524	3	N	3386	3354	0	18	8	169
							3725	9									
02	30044	X	23218	-0-	-6826	-0-	980	1	18808	3	N	2930	2645	0	7	8	447
							207	4	3223	9							
03	29326	X	25806	-0-	-3520	-0-	1085	1	21213	3	N	2981	3299	0	3	8	126
							229	4	3279	9							
04	28380	X	NO RPT	-0-	-28380	-0-					N	NO RPT					126
05	27342	X	NO RPT	-0-	-27342	-0-					N	NO RPT					126

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LUXE OPERATING LLC //CONT.// 511772
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
12	131929	X	131929	-0-	-0-	-0-	1395	1	120807	3	N	8843	8680	0	10	8	458
							9727	9									
01	130813	X	130813	-0-	-0-	-0-	1395	1	120025	3	N	8539	8626	0	35	8	336
							9393	9									
02	93143	X	93143	-0-	-0-	-0-	1260	1	82481	3	N	5584	5546	0	13	8	361
							3260	4	6142	9							
03	120034	X	120034	-0-	-0-	-0-	1395	1	109825	3	N	8013	8075	0	8	8	291
							8814	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					291
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					291

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
12	92566	X	62372	-0-	-30194	-0-	831	1	53197	3	Y	7585	7662	0	15	8	210
							8344	9									
01	65224	X	59226	-0-	-5998	-0-	51252	3	7974	9	Y	7249	7193	0	44	8	222
02	59192	X	54783	-0-	-4409	-0-	46022	3	2000	4	Y	6146	6019	0	19	8	330
							6761	9									
03	65534	X	58375	-0-	-7159	-0-	50441	3	423	4	Y	6828	6960	0	10	8	188
							7511	9									
04	63420	X	NO RPT	-0-	-63420	-0-					Y	NO RPT					188
05	62372	X	NO RPT	-0-	-62372	-0-					Y	NO RPT					188

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
12	48453	X	36211	-0-	-12242	-0-	1029	1	28939	3	N	5156	5142	0	9	8	451
							571	4	5672	9							
01	45942	X	35467	-0-	-10475	-0-	1060	1	28962	3	N	4950	5027	0	29	8	345
							5445	9									
02	38528	X	23538	-0-	-14990	-0-	980	1	18924	3	N	3304	3244	0	10	8	395
							3634	9									
03	38874	X	33881	-0-	-4993	-0-	1085	1	27624	3	N	4702	4709	0	6	8	382
							5172	9									
04	35790	X	NO RPT	-0-	-35790	-0-					N	NO RPT					382
05	36208	X	NO RPT	-0-	-36208	-0-					N	NO RPT					382

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
12	9796	X	8161	-0-	-1635	-0-	1044	1	4111	3	N	1803	1591	0	16	8	478
							1023	4	1983	9							
01	9796	X	9177	-0-	-619	-0-	1055	1	4157	3	N	2073	2239	0	51	8	261
							1685	4	2280	9							
02	10976	X	3406	-0-	-7570	-0-	980	1	1239	3	N	770	745	0	15	8	271
							340	4	847	9							
03	12152	X	3118	-0-	-9034	-0-	1085	1	479	3	N	419	504	0	11	8	175
							1093	4	461	9							
04	11760	X	NO RPT	-0-	-11760	-0-					N	NO RPT					175
05	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT					175

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LUXE OPERATING LLC //CONT.// 511772
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
12	19623	X	19347	-0-	-276	-0-	996	1	12292	3	N	2975	3009	0	7	8	256
							2786	4	3273	9							
01	19623	X	14989	-0-	-4634	-0-	1077	1	9030	3	N	2394	2212	0	22	8	416
							2249	4	2633	9							
02	18004	X	7900	-0-	-10104	-0-	980	1	4041	3	N	1124	1045	0	8	8	487
							1643	4	1236	9							
03	19933	X	15366	-0-	-4567	-0-	1085	1	6785	3	N	2662	3007	0	5	8	137
							4568	4	2928	9							
04	19290	X	NO RPT	-0-	-19290	-0-					N	NO RPT					137
05	19344	X	NO RPT	-0-	-19344	-0-					N	NO RPT					137

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
12	54963	X	45587	-0-	-9376	-0-	1583	1	36116	3	Y	7171	7244	0	7	8	199
							7888	9									
01	54963	X	44209	-0-	-10754	-0-	984	1	35532	3	Y	6994	6955	0	23	8	215
							7693	9									
02	DLQ G-10		39296	-0-	39296	39296	980	1	31172	3	Y	6124	6000	0	10	8	329
							408	4	6736	9							
03	DLQ G-10		46870	-0-	46870	86166	1085	1	37982	3	Y	6873	7009	0	4	8	189
							243	4	7560	9							
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	86166					Y	NO RPT					189
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	86166					Y	NO RPT					189

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
12	148056	X	75740	-0-	-72316	-0-	61044	3	6744	4	N	7229	7267	0	17	8	193
							7952	9									
01	135749	X	84481	-0-	-51268	-0-	74964	3	9517	9	N	8652	8490	0	67	8	288
02	124824	X	82200	-0-	-42624	-0-	73746	3	8454	9	N	7685	7708	0	31	8	234
03	138198	X	91848	-0-	-46350	-0-	79388	3	3253	4	N	8370	8268	0	14	8	322
							9207	9									
04	125130	X	NO RPT	-0-	-125130	-0-					N	NO RPT					322
05	91016	X	NO RPT	-0-	-91016	-0-					N	NO RPT					322

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
12	121210	X	56503	-0-	-64707	-0-	1395	1	43057	3	N	5196	5280	0	12	8	310
							6335	4	5716	9							
01	113336	X	87300	-0-	-26036	-0-	77412	3	1001	4	N	8079	8087	0	69	8	233
							8887	9									
02	106932	X	72612	-0-	-34320	-0-	63264	3	2353	4	N	6359	6449	0	27	8	116
							6995	9									
03	118389	X	80829	-0-	-37560	-0-	72473	3	324	4	N	7302	7233	0	13	8	172
							8032	9									
04	106230	X	NO RPT	-0-	-106230	-0-					N	NO RPT					172
05	87296	X	NO RPT	-0-	-87296	-0-					N	NO RPT					172

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
12	117273	X	88196	-0-	-29077	-0-	79106	3	580	4	N	7736	7793	0	18	8	267
							8510	9									
01	107384	X	82161	-0-	-25223	-0-	70815	3	4281	4	N	6423	6269	0	54	8	367
							7065	9									
02	89712	X	67266	-0-	-22446	-0-	61370	3	5896	9	N	5360	5428	0	23	8	276
03	97774	X	75742	-0-	-22032	-0-	69401	3	25	4	N	5742	5561	0	11	8	446
							6316	9									
04	94620	X	NO RPT	-0-	-94620	-0-					N	NO RPT					446
05	88195	X	NO RPT	-0-	-88195	-0-					N	NO RPT					446

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LUXE OPERATING LLC //CONT.// 511772

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
12	100502	X	59341	-0-	-41161	-0-	1395 5641	1 9	52305	3	N	5128	5124	0	11	8	378
01	95635	X	59849	-0-	-35786	-0-	1395 5727	1 9	52727	3	N	5206	5155	0	40	8	389
02	86380	X	47670	-0-	-38710	-0-	90 4637	1 9	42943	3	N	4215	4108	0	16	8	480
03	71796	X	52445	-0-	-19351	-0-	47265 4739	3 9	441	4	N	4308	4545	0	8	8	235
04	62160	X	NO RPT	-0-	-62160	-0-					N	NO RPT					235
05	59861	X	NO RPT	-0-	-59861	-0-					N	NO RPT					235

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
12	150009	X	102391	-0-	-47618	-0-	1395 7512	1 9	93484	3	N	6829	6820	0	18	8	247
01	126170	X	94044	-0-	-32126	-0-	1395 7088	1 9	85561	3	N	6444	6315	0	57	8	319
02	111720	X	72109	-0-	-39611	-0-	90 180	1 4	66810 5029	3 9	N	4572	4512	0	20	8	359
03	120435	X	86264	-0-	-34171	-0-	79609 5994	3 9	661	4	N	5449	5573	0	11	8	224
04	109260	X	NO RPT	-0-	-109260	-0-					N	NO RPT					224
05	102393	X	NO RPT	-0-	-102393	-0-					N	NO RPT					224

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
12	125829	X	76050	-0-	-49779	-0-	69013 5960	3 9	1077	4	N	5418	5665	0	5	8	306
01	99541	X	72423	-0-	-27118	-0-	66582 5661	3 9	180	4	N	5146	5215	0	15	8	222
02	77224	X	55051	-0-	-22173	-0-	51077	3	3974	9	N	3613	3606	0	6	8	223
03	82956	X	67811	-0-	-15145	-0-	61741 4934	3 9	1136	4	N	4485	4338	0	3	8	367
04	76200	X	NO RPT	-0-	-76200	-0-					N	NO RPT					367
05	76043	X	NO RPT	-0-	-76043	-0-					N	NO RPT					367

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	60822	X	43832	-0-	-16990	-0-	2394 7486	1 4	28198 5754	3 9	N	5231	5501	0	24	8	374
01	60822	X	39725	-0-	-21097	-0-	2456 7584	1 4	24678 5007	3 9	N	4552	4488	0	70	8	368
02	51352	X	20451	-0-	-30901	-0-	2240 3214	1 4	12447 2550	3 9	N	2318	1992	0	22	8	672
03	44981	X	39111	-0-	-5870	-0-	2480 1622	1 4	30370 4639	3 9	N	4217	4290	0	16	8	583
04	42420	X	NO RPT	-0-	-42420	-0-					N	NO RPT					583
05	43834	X	NO RPT	-0-	-43834	-0-					N	NO RPT					583

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LUXE OPERATING LLC //CONT.// 511772

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
12	182652	X	131542	-0-	-51110	-0-	124114	3	2827	4	N	4183	4294	0	5	8	210
							4601	9									
01	176824	X	126534	-0-	-50290	-0-	120300	3	1856	4	N	3980	3928	0	19	8	243
							4378	9									
02	151200	X	94501	-0-	-56699	-0-	88039	3	3500	4	N	2693	2642	0	6	8	288
							2962	9									
03	147250	X	119155	-0-	-28095	-0-	112929	3	2398	4	N	3480	3554	0	3	8	211
							3828	9									
04	135840	X	NO RPT	-0-	-135840	-0-					N	NO RPT					211
05	131533	X	NO RPT	-0-	-131533	-0-					N	NO RPT					211

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
12	179585	X	179585	-0-	-0-	-0-	168298	3	113	4	Y	10158	10159	0	11	8	348
							11174	9									
01	166765	X	166765	-0-	-0-	-0-	155452	3	1203	4	Y	9191	9218	0	36	8	285
							10110	9									
02	DLQ G-10		114201	-0-	114201	114201	107491	3	59	4	Y	6046	6018	0	13	8	300
							6651	9									
03	DLQ G-10		149828	-0-	149828	264029	141187	3	8641	9	Y	7855	7813	0	8	8	334
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	264029					Y	NO RPT					334
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	264029					Y	NO RPT					334

MARY GRACE 201-202 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289515 COMPL. DATE 01/01/2020 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
12	105927	X	77406	-0-	-28521	-0-	827	1	64904	3	Y	8501	8209	0	19	8	625
							2324	4	9351	9							
01	99882	X	83991	-0-	-15891	-0-	718	1	72573	3	Y	8890	9069	0	65	8	381
							921	4	9779	9							
02	81788	X	64451	-0-	-17337	-0-	45	1	56701	3	Y	6753	6881	0	23	8	230
							277	4	7428	9							
03	90551	X	69937	-0-	-20614	-0-	61620	3	8317	9	Y	7561	7514	0	11	8	266
04	81270	X	NO RPT	-0-	-81270	-0-					Y	NO RPT					266
05	83979	X	NO RPT	-0-	-83979	-0-					Y	NO RPT					266

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
12	185008	X	70085	-0-	-114923	-0-	58636	3	4066	4	N	6712	6468	0	185	1	284
							7383	9					10	8			
01	132680	X	62231	-0-	-70449	-0-	51833	3	4229	4	N	5608	5617	0	32	8	243
							6169	9									
02	111440	X	46959	-0-	-64481	-0-	36445	3	5838	4	N	4251	3920	0	13	8	561
							4676	9									
03	100626	X	68170	-0-	-32456	-0-	53405	3	8298	4	N	5879	6210	0	8	8	222
							6467	9									
04	77550	X	NO RPT	-0-	-77550	-0-					N	NO RPT					222
05	70091	X	NO RPT	-0-	-70091	-0-					N	NO RPT					222

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
12	184388	X	103795	-0-	-80593	-0-	225	1	93660	3	N	8185	8168	0	22	8	258
							906	4	9004	9							
01	160084	X	99267	-0-	-60817	-0-	89912	3	974	4	N	7619	7576	0	63	8	238
							8381	9									
02	134540	X	78273	-0-	-56267	-0-	70413	3	1417	4	N	5857	5719	0	23	8	353
							6443	9									
03	142724	X	93182	-0-	-49542	-0-	85448	3	7734	9	N	7031	7182	0	13	8	189
04	115050	X	NO RPT	-0-	-115050	-0-					N	NO RPT					189
05	103788	X	NO RPT	-0-	-103788	-0-					N	NO RPT					189

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LUXE OPERATING LLC //CONT.// 511772
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
12	118482	X	53877	-0-	-64605	-0-	568	1	44542	3	Y	6523	6342	0	12	8	479
							1592	4	7175	9							
01	109306	X	79269	-0-	-30037	-0-	677	1	68388	3	Y	8488	8545	0	59	8	363
							867	4	9337	9							
02	95536	X	60956	-0-	-34580	-0-	45	1	53762	3	Y	6377	6502	0	22	8	216
							134	4	7015	9							
03	105772	X	57563	-0-	-48209	-0-	51036	3	6527	9	Y	5934	5932	0	10	8	208
04	86070	X	NO RPT	-0-	-86070	-0-					Y	NO RPT					208
05	79267	X	NO RPT	-0-	-79267	-0-					Y	NO RPT					208

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
12	219511	X	128880	-0-	-90631	-0-	270	1	119333	3	N	8434	8380	0	27	8	312
							9277	9									
01	201841	X	115541	-0-	-86300	-0-	107147	3	8394	9	N	7631	7592	0	73	8	278
02	168504	X	89580	-0-	-78924	-0-	82803	3	335	4	N	5856	5773	0	27	8	334
							6442	9									
*03	180606	X	108611	-0-	-71995	-0-	101216	3	7395	9	Y	6723	6719	0	14	8	358
04	144540	X	NO RPT	-0-	-144540	-0-					Y	NO RPT					358
05	128867	X	NO RPT	-0-	-128867	-0-					Y	NO RPT					358

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
12	305319	X	301118	-0-	-4201	-0-	264883	3	9817	4	N	24016	23955	0	47	8	304
							26418	9									
01	305319	X	245298	-0-	-60021	-0-	221453	3	3401	4	N	18585	18424	0	122	8	343
							20444	9									
02	275520	X	146288	-0-	-129232	-0-	123691	3	1477	4	N	19200	19143	0	32	8	368
							21120	9									
03	305040	X	178265	-0-	-126775	-0-	160475	3	3692	4	N	12816	12958	0	22	8	204
							14098	9									
04	291390	X	NO RPT	-0-	-291390	-0-					N	NO RPT					204
05	301103	X	NO RPT	-0-	-301103	-0-					N	NO RPT					204

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
12	182497	X	122607	-0-	-59890	-0-	114216	3	77	4	Y	7558	7554	0	8	8	259
							8314	9									
01	181908	X	114155	-0-	-67753	-0-	105696	3	818	4	Y	6946	6962	0	27	8	216
							7641	9									
02	DLQ G-10		75456	-0-	75456	75456	70763	3	23	4	Y	4245	4242	0	8	8	211
							4670	9									
03	DLQ G-10		106983	-0-	106983	182439	100481	3	6502	9	Y	5911	5865	0	5	8	252
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	182439					Y	NO RPT					252
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	182439					Y	NO RPT					252

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
12	101711	X	84131	-0-	-17580	-0-	2425	1	72170	3	N	8669	8623	0	7	8	461
							9536	9									
01	91512	X	41888	-0-	-49624	-0-	1970	1	34806	3	N	4265	4378	0	12	8	336
							420	4	4692	9							
02	79128	X	6034	-0-	-73094	-0-	2240	1	2797	3	N	183	116	0	4	8	399
							796	4	201	9							
03	87606	X	26947	-0-	-60659	-0-	2480	1	21291	3	N	2887	2916	0	8	8	362
							3176	9									
04	84780	X	NO RPT	-0-	-84780	-0-					N	NO RPT					362
05	84134	X	NO RPT	-0-	-84134	-0-					N	NO RPT					362

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LUXE OPERATING LLC //CONT.// 511772
GARRISON BROTHERS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289574 COMPL. DATE 01/12/2020 TOTAL DEPTH 9627 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		4566	-0-	4566	4566	3607	3	959	9	Y	872	8	8			864
03	14B2 EXT		159665	-0-	159665	164231	698	1	103655	3	Y	29455	30088	0	33	8	198
							22911	4	32401	9							
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	164231					Y	NO RPT					198
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	164231					Y	NO RPT					198

GARRISON BROTHERS STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289594 COMPL. DATE 02/14/2020 TOTAL DEPTH 9629 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		3369	-0-	3369	3369	2544	3	825	9	Y	750	7	8			743
03	SHUT IN		80078	-0-	80078	83447	698	1	50584	3	Y	16014	16618	0	32	8	107
							11181	4	17615	9							
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	83447					Y	NO RPT					107
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	83447					Y	NO RPT					107

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
12	112623	X	68543	-0-	-44080	-0-	56840	3	866	4	N	9852	9877	0	22	8	313
							10837	9									
01	99169	X	66002	-0-	-33167	-0-	1395	1	55163	3	N	8585	8297	0	57	8	544
							9444	9									
02	98000	X	70598	-0-	-27402	-0-	90	1	60706	3	N	8755	8863	0	31	8	405
							171	4	9631	9							
03	108500	X	30777	-0-	-77723	-0-	26462	3	4315	9	N	3923	3968	0	6	8	354
04	66330	X	NO RPT	-0-	-66330	-0-					N	NO RPT					354
05	78151	X	NO RPT	-0-	-78151	-0-					N	NO RPT					354

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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	261219	X	NO RPT	-0-	-261219	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	880	2	933	9	Y	848	1135	0			158
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	410	2	1263	9	Y	1148	1180	0	4	8	122
02	2744	X	1809	-0-	-935	-0-	1290	2	519	9	Y	472	405	0			189
03	2945	X	387	-0-	-2558	-0-	304	2	83	9	Y	75	179	0			85
04	2850	X	696	-0-	-2154	-0-	523	2	173	9	Y	157					242
*05	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	1852	2	330	9	Y	300	408	0	1	8	133

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC //CONT.// 524907
DRAKESTER 209 WELL #: 1H RRCID -> 284193 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9200 - 12977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			4
01	713	N	-0-	-0-	-713	-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

MDC TEXAS OPERATOR LLC 556511
TOYAH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 276042 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 14960 PERF. 9820 - 9905

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2021

CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 2H RRCID -> 287495 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10585 - 15325

12	65224	X	30219	-0-	-35005	-0-	2905	1	24698	3	Y	1490	1566	1			45
							977	4	1639	9							
01	38409	X	24496	-0-	-13913	-0-	21220	3	980	4	Y	2087	1980	1	13	8	139
							2296	9									
02	41229	X	41229	-0-	-0-	-0-	1142	1	16201	3	Y	1418	1422	1	14	8	121
							22326	5	1560	9							
03	62236	X	62236	-0-	-0-	-0-	2914	1	24778	3	Y	2286	2225	1	6	8	176
							32029	5	2515	9							
*04	51102	X	51102	-0-	-0-	-0-	2401	1	17312	3	Y	2171	2048	1	2	8	297
							29001	5	2388	9							
05	30225	X	NO RPT	-0-	-30225	-0-					Y	NO RPT					297

DIAMOND BACK 17 WELL #: 1 H RRCID -> 287579 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 10196 PERF.10220 - 14244

12	21852	X	21852	-0-	-0-	-0-	21580	3	272	9	Y	247	384	1			61
01	22568	X	21628	-0-	-940	-0-	20457	3	927	4	Y	222	5	1			278
							244	9									
02	20384	X	19975	-0-	-409	-0-	196	1	4616	3	Y	168	376	1			70
							1295	4	13683	5							
03	22010	X	18905	-0-	-3105	-0-	77	1	373	3	Y	226	199	1			97
							18206	5	249	9							
*04	22421	X	22421	-0-	-0-	-0-	340	1	5625	3	Y	231	229	1			99
							16202	5	254	9							
05	21855	X	NO RPT	-0-	-21855	-0-					Y	NO RPT					99

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
AMERICAN PHAROAH WELL #: 1H RRCID -> 287609 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 10175 PERF.10372 - 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
*06	24870	X	124	-0-	-24746	-0-	124	4			Y	-0-					-0-
*07	25699	X	9581	-0-	-16118	-0-	3	3	9256	4	Y	8	3	1			5
							313	5	9	9							
08	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	6942	4	31	9	Y	28	18	1			15
09	7620	X	7209	-0-	-411	-0-	7141	4	68	9	Y	62	58	1			19
10	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	9321	4	146	9	Y	133	102	1			50
11	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	7930	4	531	9	Y	483	375	1			158
12	7874	X	1005	-0-	-6869	-0-	832	4	173	9	Y	157	300	1			15
01	7874	X	730	-0-	-7144	-0-	730	4			Y	-0-					15
*02	30	X	30	-0-	-0-	-0-	29	4	1	9	Y	1	1	8			15
03	9455	X	2508	-0-	-6947	-0-	2212	4	296	9	Y	269	280	1			4
04	8460	X	615	-0-	-7845	-0-	178	4	437	9	Y	397	380	1			21
05	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					21

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
12	36093	X	36093	-0-	-0-	-0-	3748	1	29233	3	Y	2829	2782	1			169
							3112	9									
01	34224	X	31943	-0-	-2281	-0-	28694	3	203	4	Y	2769	2697	1			241
							3046	9									
02	31339	X	31339	-0-	-0-	-0-	841	1	27195	3	Y	2084	2219	1			106
							1011	4	2292	9							
03	38879	X	38879	-0-	-0-	-0-	1480	1	34302	3	Y	2664	2642	1			128
							167	5	2930	9							
04	33120	X	32633	-0-	-487	-0-	1533	1	28420	3	Y	2436	2454	1			110
							2680	9									
05	34224	X	NO RPT	-0-	-34224	-0-					Y	NO RPT					110

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
12	43090	X	36444	-0-	-6646	-0-	34642	3	1802	9	N	1638	1601	1			535
01	43090	X	35030	-0-	-8060	-0-	32504	3	884	4	N	1493	1266	1			762
							1642	9									
02	40152	X	33448	-0-	-6704	-0-	887	1	27502	3	N	1101	1568	1			295
							3848	4	1211	9							
03	44454	X	43460	-0-	-994	-0-	1747	1	40000	3	N	1377	1270	1			402
							198	5	1515	9							
04	43020	X	36162	-0-	-6858	-0-	1789	1	32853	3	N	1382	1151	1			633
							1520	9									
05	36456	X	NO RPT	-0-	-36456	-0-					N	NO RPT					633

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
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
*06	16740	X	15412	-0-	-1328	-0-	2014	1	1143	3	N	650	525	1			321
							58	4	11482	5							
*07	17298	X	16970	-0-	-328	-0-	122	1	1042	3	N	724	710	1			335
							626	4	14384	5							
*08	23728	X	23728	-0-	-0-	-0-	342	1	2962	3	N	1481	1562	1			254
							18795	5	1629	9							
*09	24754	X	24754	-0-	-0-	-0-	573	1	5097	3	N	1416	1402	1			268
							938	4	16588	5							
*10	23010	X	23010	-0-	-0-	-0-	386	1	7182	3	N	925	967	1			226
							26	4	14398	5							
*11	19330	X	19330	-0-	-0-	-0-	50	1	2688	3	N	807	518	1			515
							712	4	14992	5							
*12	23393	X	23393	-0-	-0-	-0-	19	1	3625	3	Y	807	915	1			407
							122	4	18739	5							
01	11718	X	4576	-0-	-7142	-0-	5	1	3917	3	Y	479	653	1			233
							127	5	527	9							
*02	19834	X	19834	-0-	-0-	-0-	509	1	2540	3	Y	586	639	1			180
							16140	5	645	9							
*03	25193	X	25193	-0-	-0-	-0-	797	1	3013	3	Y	830	869	1			141
							20470	5	913	9							
*04	25221	X	25221	-0-	-0-	-0-	717	1	2950	3	Y	584	644	1			81
							20912	5	642	9							
05	11718	X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					Y	NO RPT					81

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
12	49197	X	41391	-0-	-7806	-0-	40153	3	1238	9	Y	1125	1079	1			445
01	49197	X	42776	-0-	-6421	-0-	41656	3	1120	9	Y	1018	923	1			540
02	44436	X	39559	-0-	-4877	-0-	731	1	21587	3	Y	732	903	1			369
							1199	4	15237	5							
03	43679	X	37880	-0-	-5799	-0-	1032	1	23045	3	Y	938	895	1			412
							12771	5	1032	9							
*04	45301	X	45301	-0-	-0-	-0-	1236	1	24004	3	Y	917	1066	1			263
							19052	5	1009	9							
05	41385	X	NO RPT	-0-	-41385	-0-					Y	NO RPT					263

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
*06	38880	X	38842	-0-	-38	-0-	3	3	33695	4	Y	4676	4759	1			253
							5144	9									
07	39641	X	39641	-0-	-0-	-0-	34954	4	4687	9	Y	4261	4270	1			244
08	40083	X	36722	-0-	-3361	-0-	32250	4	4472	9	Y	4065	4139	1	1	8	169
09	38850	X	35573	-0-	-3277	-0-	2	3	31360	4	Y	3828	3860	1			137
							4211	9									
10	40145	X	35786	-0-	-4359	-0-	31943	4	3843	9	Y	3494	3488	1			143
11	33287	X	33287	-0-	-0-	-0-	28867	4	4420	9	Y	4018	3978	1			183
*12	32891	X	31256	-0-	-1635	-0-	646	3	26404	4	Y	3824	3760	1			247
							4206	9									
01	32891	X	32396	-0-	-495	-0-	28131	4	4265	9	Y	3877	3762	1			362
02	29708	X	26389	-0-	-3319	-0-	23126	4	3263	9	Y	2966	3163	1			165
03	32891	X	31923	-0-	-968	-0-	27579	4	4344	9	Y	3949	3899	1			215
04	31830	X	29720	-0-	-2110	-0-	25811	4	3909	9	Y	3554	3594	1			175
05	31310	X	NO RPT	-0-	-31310	-0-					Y	NO RPT					175

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
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
*06	69360	X	65321	-0-	-4039	-0-	536	1	62418	3	Y	2152	1617	1			1184
							2367	9									
*07	65524	X	65524	-0-	-0-	-0-	444	1	63321	3	Y	1599	1535	1			1248
							1759	9									
*08	59806	X	59806	-0-	-0-	-0-	549	1	57238	3	Y	1274	1808	1			714
							618	4	1401	9							
*09	62850	X	49707	-0-	-13143	-0-	48345	3	1362	9	Y	1238	1832	1			120
*10	64945	X	50811	-0-	-14134	-0-	49303	3	1508	9	Y	1371	1238	1			253
11	62850	X	57847	-0-	-5003	-0-	56372	3	1475	9	Y	1341	1380	1			214
*12	64945	X	50762	-0-	-14183	-0-	48497	3	844	4	Y	1292	1257	1			249
							1421	9									
01	58652	X	47514	-0-	-11138	-0-	45172	3	708	4	Y	1485	1248	1			486
							1634	9									
*02	42508	X	42508	-0-	-0-	-0-	1123	1	34340	3	Y	933	1081	1			338
							6019	4	1026	9							
03	56172	X	52038	-0-	-4134	-0-	2031	1	48633	3	Y	995	1097	1			236
							56	4	223	5							
04	54360	X	41296	-0-	-13064	-0-	1991	1	38161	3	Y	1021	974	1			283
							21	4	1123	9							
05	54560	X	NO RPT	-0-	-54560	-0-					Y	NO RPT					283

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
*06	81540	X	63479	-0-	-18061	-0-	3	1	168	3	Y	1976	1434	1			1088
							61134	4	2174	9							
*07	70091	X	57392	-0-	-12699	-0-	132	1	26098	3	Y	1756	1691	1			1153
							29230	4	1932	9							
*08	50205	X	50205	-0-	-0-	-0-	437	1	46626	3	Y	1431	1916	1			668
							1568	4	1574	9							
*09	38607	X	38607	-0-	-0-	-0-	37215	3	3	4	Y	1263	1752	1			179
							1389	9									
*10	40566	X	40566	-0-	-0-	-0-	38858	3	50	4	Y	1507	1419	1			267
							1658	9									
*11	44382	X	44382	-0-	-0-	-0-	42964	3	1418	9	Y	1289	1319	1			237
*12	34069	X	15604	-0-	-18465	-0-	14939	3	2	4	Y	603	813	1			27
							663	9									
01	34069	X	-0-	-0-	-34069	-0-					Y	2	18	1			11
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
03	45136	X	-0-	-0-	-45136	-0-					Y	-0-					-0-
04	43680	X	-0-	-0-	-43680	-0-					Y	-0-					-0-
05	17205	X	NO RPT	-0-	-17205	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
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
*06	68219	X	68219	-0-	-0-	-0-	2993	1	18532	3	Y	3068	3006	1	5	8	267
							22	4	43297	5							
*07	64077	X	51925	-0-	-12152	-0-	1751	1	14041	3	Y	2888	2903	1	15	8	237
							242	4	32714	5							
*08	65875	X	52434	-0-	-13441	-0-	1904	1	17619	3	Y	2425	2444	1	17	8	201
							52	4	30191	5							
*09	64140	X	29667	-0-	-34473	-0-	631	1	8030	3	Y	2413	2370	1	9	8	235
							47	4	18305	5							
*10	66278	X	37580	-0-	-28698	-0-	1	1	13	3	Y	2611	2560	1	3	8	283
							131	4	34563	5							
*11	64140	X	34111	-0-	-30029	-0-	13	3	8	4	Y	2353	2394	1			242
							31502	5	2588	9							
12	52421	X	35991	-0-	-16430	-0-	33646	1	4	3	Y	2128	2111	1			259
							2341	9									
01	52421	X	2279	-0-	-50142	-0-	38	3	1	5	Y	2036	2037	1	3	8	255
							2240	9									
*02	39232	X	39232	-0-	-0-	-0-	1412	1	8202	3	Y	1363	1329	1	10	8	279
							206	4	27913	5							
*03	81930	X	81930	-0-	-0-	-0-	5477	1	22701	3	Y	1634	1679	1	9	8	225
							51955	5	1797	9							
*04	61196	X	61196	-0-	-0-	-0-	3463	1	15393	3	Y	1276	1254	1	3	8	244
							40936	5	1404	9							
05	24273	X	NO RPT	-0-	-24273	-0-					Y	NO RPT					244

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
12	42904	X	38824	-0-	-4080	-0-	23097	1	13986	3	Y	1583	1566	1			97
							1741	9									
01	42253	X	15406	-0-	-26847	-0-	13149	3	304	4	Y	1775	1712	1			160
							1953	9									
02	32056	X	32056	-0-	-0-	-0-	473	1	13337	3	Y	1337	1426	1			71
							146	4	16629	5							
03	34286	X	34286	-0-	-0-	-0-	547	1	11112	3	Y	1704	1687	1			88
							20753	5	1874	9							
*04	42514	X	42514	-0-	-0-	-0-	912	1	16898	3	Y	1615	1632	1			71
							22927	5	1777	9							
05	21886	X	NO RPT	-0-	-21886	-0-					Y	NO RPT					71

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
12	37851	X	34124	-0-	-3727	-0-	22371	1	9827	3	Y	1751	1717	1			106
							1926	9									
01	36983	X	12443	-0-	-24540	-0-	10056	3	263	4	Y	1931	1863	1			174
							2124	9									
02	27355	X	27355	-0-	-0-	-0-	305	1	7981	3	Y	1385	1489	1			70
							578	4	16967	5							
03	29987	X	29987	-0-	-0-	-0-	218	1	2932	3	Y	1549	1545	1			74
							25133	5	1704	9							
*04	39475	X	39475	-0-	-0-	-0-	580	1	10619	3	Y	1340	1346	1			68
							26802	5	1474	9							
05	24893	X	NO RPT	-0-	-24893	-0-					Y	NO RPT					68

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
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
*06	48939	X	48939	-0-	-0-	-0-	2271	1	14019	3	Y	2670	2713	1			365
							1549	4	28163	5							
*07	51367	X	38201	-0-	-13166	-0-	1550	1	12332	3	Y	2585	2435	1			515
							49	4	21426	5							
*08	41299	X	41299	-0-	-0-	-0-	1736	1	15972	3	Y	2650	2554	1			611
							108	4	20568	5							
*09	49710	X	39338	-0-	-10372	-0-	2145	1	24300	3	Y	2391	2560	1			442
							10263	5	2630	9							
*10	50840	X	40283	-0-	-10557	-0-	1338	1	28510	3	Y	2438	2455	1			425
							7753	5	2682	9							
*11	48930	X	35777	-0-	-13153	-0-	610	1	31011	3	Y	2337	2386	1			376
							28	4	1557	5							
*12	41292	X	38230	-0-	-3062	-0-	170	1	31602	3	Y	2272	2191	1			457
							3959	5	2499	9							
01	41292	X	40431	-0-	-861	-0-	89	1	36769	3	Y	2200	2088	1			569
							3	4	1150	5							
*02	45863	X	45863	-0-	-0-	-0-	2732	1	12350	3	Y	1820	2006	1			383
							368	4	28411	5							
*03	35486	X	35486	-0-	-0-	-0-	2571	1	10461	3	Y	2388	2338	1			433
							1	4	19826	5							
*04	52803	X	52803	-0-	-0-	-0-	3269	1	14304	3	Y	2132	2201	1			364
							32885	5	2345	9							
05	27497	X	NO RPT	-0-	-27497	-0-					Y	NO RPT					364

SEATTLE SLEW WELL #: 1H RRCID -> 287735 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10247 - 18019

12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	86	82	1			21
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	40	1			11
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	4	1			12
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			5
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

COOPERS DREAM 23-2 WELL #: 2H RRCID -> 287877 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 9817 PERF.10029 - 17346

12	42718	X	41263	-0-	-1455	-0-	6384	1	31589	3	Y	2635	2695	1			381
							391	4	2899	9							
01	42718	X	39306	-0-	-3412	-0-	79	1	34802	3	Y	3011	2992	1			400
							51	4	1062	5							
02	40543	X	40543	-0-	-0-	-0-	1502	1	11349	3	Y	2142	2369	1			173
							3885	4	21451	5							
03	52371	X	52371	-0-	-0-	-0-	3327	1	13593	3	Y	2962	2843	1			292
							7503	4	24690	5							
*04	48164	X	48164	-0-	-0-	-0-	2706	1	12064	3	Y	2442	2423	1			311
							4558	4	26150	5							
05	36611	X	NO RPT	-0-	-36611	-0-					Y	NO RPT					311

COOPERS DREAM 23-4 WELL #: 4H RRCID -> 287879 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9964 - 15931

12	38626	X	30583	-0-	-8043	-0-	15161	1	14053	3	Y	1122	1148	1			165
							135	4	1234	9							
01	38626	X	9450	-0-	-29176	-0-	11	1	7830	3	Y	1225	1241	1			149
							80	4	181	5							
02	24203	X	24203	-0-	-0-	-0-	619	1	4898	3	Y	788	868	1			69
							403	4	17416	5							
03	31651	X	26021	-0-	-5630	-0-	466	1	1203	3	Y	575	620	1			24
							622	4	23097	5							
04	29610	X	22938	-0-	-6672	-0-	355	1	1009	3	Y	92	91	1			25
							371	4	21102	5							
05	30597	X	NO RPT	-0-	-30597	-0-					Y	NO RPT					25

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
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
12	49066	X	49066	-0-	-0-	-0-	42215	1	2872	3	Y	3585	3360	1			716
							35	4	3944	9							
01	41106	X	8310	-0-	-32796	-0-	16	1	5710	3	Y	2208	2142	1	1	8	781
							49	4	106	5							
02	41414	X	41414	-0-	-0-	-0-	936	1	6843	3	Y	1537	1643	1			675
							656	4	31288	5							
03	52825	X	52825	-0-	-0-	-0-	1931	1	7249	3	Y	1761	2177	1			259
							3831	4	37877	5							
*04	59821	X	59821	-0-	-0-	-0-	2166	1	9078	3	Y	3400	3520	1			139
							3706	4	41131	5							
05	37727	X	NO RPT	-0-	-37727	-0-					Y	NO RPT					139

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
12	42594	X	31745	-0-	-10849	-0-	10617	1	17697	3	Y	3106	3054	1			179
							14	4	3417	9							
01	42594	X	22710	-0-	-19884	-0-	19146	3	3564	9	Y	3240	3294	1			125
02	32281	X	32281	-0-	-0-	-0-	1257	1	13384	3	Y	2568	2625	1	19	8	49
							48	4	14767	5							
03	31341	X	26453	-0-	-4888	-0-	392	1	447	3	Y	3489	3450	1	9	8	79
							21776	5	3838	9							
04	30330	X	24170	-0-	-6160	-0-	20118	3	1114	5	Y	2671	2698	1	3	8	49
							2938	9									
05	31341	X	NO RPT	-0-	-31341	-0-					Y	NO RPT					49

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
12	16337	X	8649	-0-	-7688	-0-	315	1	7066	3	Y	1153	1204	1			35
							1268	9									
01	16337	X	12772	-0-	-3565	-0-	615	1	10609	3	Y	1407	1329	1	17	8	96
							1548	9									
02	15403	X	15403	-0-	-0-	-0-	971	1	5828	3	Y	979	973	1	19	8	83
							7527	5	1077	9							
03	14074	X	13058	-0-	-1016	-0-	1361	1	4492	3	Y	1277	1253	1	5	8	102
							5800	5	1405	9							
*04	17029	X	17029	-0-	-0-	-0-	1385	1	5372	3	Y	1142	1078	1	3	8	163
							9016	5	1256	9							
05	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT					163

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
12	39401	X	34708	-0-	-4693	-0-	10013	1	21909	3	Y	2304	2696	1			120
							252	4	2534	9							
01	39401	X	29477	-0-	-9924	-0-	63	1	27031	3	Y	1397	1350	1			167
							24	4	822	5							
02	36677	X	36677	-0-	-0-	-0-	1282	1	9957	3	Y	865	957	1			75
							3568	4	20918	5							
03	47989	X	47989	-0-	-0-	-0-	2940	1	12087	3	Y	1261	1166	1			170
							6658	4	24917	5							
*04	42252	X	42252	-0-	-0-	-0-	2093	1	9436	3	Y	1511	1467	1			214
							3774	4	25287	5							
05	29605	X	NO RPT	-0-	-29605	-0-					Y	NO RPT					214

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
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
*06	48380	X	48380	-0-	-0-	-0-	2060	1	12761	3	Y	4996	5076	1			663
							28063	5	5496	9							
*07	47492	X	36986	-0-	-10506	-0-	1185	1	9056	3	Y	4835	4556	1			942
							16	4	21410	5							
*08	40832	X	40832	-0-	-0-	-0-	1419	1	13061	3	Y	4954	4759	1			1137
							6	4	20897	5							
*09	48390	X	37310	-0-	-11080	-0-	1670	1	18523	3	Y	3630	4029	1			738
							12	4	13112	5							
*10	50003	X	36046	-0-	-13957	-0-	1050	1	20555	3	Y	3131	3178	1			691
							448	4	10549	5							
*11	48390	X	33063	-0-	-15327	-0-	377	1	20456	3	Y	2908	2938	1			661
							143	4	8888	5							
*12	40827	X	37389	-0-	-3438	-0-	121	1	23015	3	Y	3345	3227	1			779
							1	4	10572	5							
01	40827	X	31829	-0-	-8998	-0-	68	1	27397	3	Y	3197	3034	1			942
							1	4	846	5							
*02	39765	X	39765	-0-	-0-	-0-	1751	1	9901	3	Y	2268	2567	1			643
							78	4	25540	5							
*03	32937	X	32937	-0-	-0-	-0-	2047	1	8547	3	Y	2656	2614	1			685
							1	4	19420	5							
*04	42182	X	42182	-0-	-0-	-0-	1990	1	8782	3	Y	2455	2520	1			620
							28709	5	2701	9							
05	27993	X	NO RPT	-0-	-27993	-0-					Y	NO RPT					620

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
*06	61466	X	61466	-0-	-0-	-0-	2358	1	14574	3	Y	3235	3168	1	5	8	285
							19	4	40956	5							
*07	47482	X	47482	-0-	-0-	-0-	1216	1	9861	3	Y	3078	3094	1	15	8	254
							219	4	32800	5							
*08	47439	X	47439	-0-	-0-	-0-	1368	1	12269	3	Y	2565	2587	1	17	8	215
							47	4	30933	5							
*09	39780	X	33335	-0-	-6445	-0-	408	1	5534	3	Y	2276	2239	1	14	8	238
							53	4	24836	5							
*10	44260	X	44260	-0-	-0-	-0-	381	1	9721	3	Y	2176	2126	1	8	8	280
							157	4	31607	5							
*11	41279	X	41279	-0-	-0-	-0-	1047	1	21473	3	Y	2033	2068	1			245
							10	4	16513	5							
*12	43898	X	43898	-0-	-0-	-0-	145	1	21447	3	Y	1846	1832	1			259
							20275	5	2031	9							
01	41106	X	13303	-0-	-27803	-0-	33	1	11264	3	Y	1523	1530	1	7	8	245
							331	5	1675	9							
*02	37345	X	37345	-0-	-0-	-0-	1282	1	7733	3	Y	1019	978	1	23	8	263
							197	4	27012	5							
*03	27892	X	27892	-0-	-0-	-0-	732	1	2256	3	Y	1413	1425	1	12	8	239
							23350	5	1554	9							
*04	35280	X	35280	-0-	-0-	-0-	614	1	1477	3	Y	1331	1304	1	3	8	263
							31725	5	1464	9							
05	24273	X	NO RPT	-0-	-24273	-0-					Y	NO RPT					263

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
12	37324	X	32326	-0-	-4998	-0-	2308	1	27502	3	N	2270	2202	1			554
							19	4	2497	9							
01	37324	X	30722	-0-	-6602	-0-	25842	3	1372	4	N	3189	2968	1			775
							3508	9									
02	33488	X	29249	-0-	-4239	-0-	719	1	22336	3	N	2072	2334	1			513
							3915	4	2279	9							
03	37076	X	35997	-0-	-1079	-0-	1358	1	32455	3	N	1852	1290	1			1075
							147	5	2037	9							
04	35880	X	28963	-0-	-6917	-0-	1341	1	25486	3	N	1595	2037	1			633
							381	4	1755	9							
05	32333	X	NO RPT	-0-	-32333	-0-					N	NO RPT					633

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
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
12	44268	X	34639	-0-	-9629	-0-	12034	1	19757	3	Y	2560	2517	1			151
							32	4	2816	9							
01	44268	X	22373	-0-	-21895	-0-	19489	3	2884	9	Y	2622	2677	1			96
02	34158	X	34158	-0-	-0-	-0-	1311	1	13509	3	Y	1962	2017	1	4	8	37
							127	4	17053	5							
03	32054	X	26906	-0-	-5148	-0-	453	1	472	3	Y	2502	2475	1	2	8	62
							23229	5	2752	9							
04	31020	X	24547	-0-	-6473	-0-	21988	3	265	5	Y	2085	2107	1	1	8	39
							2294	9									
05	32054	X	NO RPT	-0-	-32054	-0-					Y	NO RPT					39

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
*06	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	6305	3	590	4	Y	2127	2077	1			148
							2340	9									
*07	12360	X	12360	-0-	-0-	-0-	8102	3	1716	4	Y	2311	2189	1			270
							2542	9									
*08	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	279	1	4264	3	Y	1165	1201	1			234
							1772	4	1176	5							
*09	28641	X	28641	-0-	-0-	-0-	194	1	1595	3	Y	1745	1901	1			78
							4430	4	20502	5							
*10	28380	X	28380	-0-	-0-	-0-	184	1	3499	3	Y	1840	1857	1			61
							4471	4	18202	5							
*11	27237	X	27237	-0-	-0-	-0-	41	1	1952	3	Y	1872	1679	1			254
							6028	4	17157	5							
*12	29296	X	29296	-0-	-0-	-0-	35	1	4376	3	Y	1814	1935	1			133
							4153	4	18737	5							
*01	13051	X	3305	-0-	-9746	-0-	1	1	432	3	Y	1853	1882	1			104
							834	4	2038	9							
*02	26986	X	26986	-0-	-0-	-0-	606	1	4173	3	Y	1304	1218	1	125	8	65
							2171	4	18602	5							
*03	38917	X	38917	-0-	-0-	-0-	1399	1	5342	3	Y	1213	1171	1			107
							3922	4	26920	5							
*04	37272	X	37272	-0-	-0-	-0-	1341	1	5604	3	Y	1457	1457	1			107
							2037	4	26687	5							
05	13051	X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					Y	NO RPT					107

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
12	12088	X	12088	-0-	-0-	-0-	3915	1	6392	3	Y	1597	1547	1			51
							24	4	1757	9							
01	21762	X	16014	-0-	-5748	-0-	12657	3	53	5	Y	3004	2957	1			98
							3304	9									
02	24370	X	24370	-0-	-0-	-0-	862	1	9296	3	Y	1839	1898	1	11	8	28
							39	4	12150	5							
03	21762	X	18345	-0-	-3417	-0-	736	1	5740	3	Y	1848	1812	1	5	8	59
							43	4	9793	5							
*04	17612	X	17612	-0-	-0-	-0-	13411	3	3	4	Y	2365	2378	1	2	8	44
							1596	5	2602	9							
05	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					Y	NO RPT					44

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
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
12	45105	X	39245	-0-	-5860	-0-	13841	1	22408	3	Y	2677	2632	1			156
							51	4	2945	9							
01	45105	X	26971	-0-	-18134	-0-	24167	3	2804	9	Y	2549	2623	1			82
02	41819	X	41819	-0-	-0-	-0-	1876	1	20447	3	Y	1685	1725	1	10	8	32
							77	4	17565	5							
03	39587	X	30931	-0-	-8656	-0-	2270	1	17768	3	Y	2647	2604	1	5	8	70
							110	4	7871	5							
04	38310	X	27247	-0-	-11063	-0-	24619	3	10	4	Y	2380	2404	1	2	8	44
							2618	9									
05	39246	X	NO RPT	-0-	-39246	-0-					Y	NO RPT					44

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	34108	X	34108	-0-	-0-	-0-	11	3	28499	4	Y	5089	5171	1			296
							5598	9									
07	30208	X	30208	-0-	-0-	-0-	24922	4	5286	9	Y	4805	4802	1			299
08	29153	X	29153	-0-	-0-	-0-	24199	4	4954	9	Y	4504	4629	1			174
09	26070	X	26070	-0-	-0-	-0-	22796	4	3274	9	Y	2976	3009	1			141
10	24180	X	24180	-0-	-0-	-0-	21292	4	2888	9	Y	2625	2652	1			114
11	27419	X	27419	-0-	-0-	-0-	23830	4	3589	9	Y	3263	3180	1			197
12	26329	X	26329	-0-	-0-	-0-	21794	4	4535	9	Y	4123	4047	1			273
01	27962	X	24333	-0-	-3629	-0-	19866	4	4467	9	Y	4061	3954	1			380
02	25256	X	21648	-0-	-3608	-0-	1	1	20	3	Y	3057	3292	1			145
							18264	4	3363	9							
03	27962	X	23312	-0-	-4650	-0-	1	1	26	3	Y	3205	3139	1			211
							19759	4	3526	9							
04	27060	X	9934	-0-	-17126	-0-	8454	4	1480	9	Y	1345	1556	1			-0-
05	26319	X	NO RPT	-0-	-26319	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	37786	X	37786	-0-	-0-	-0-	2080	1	12882	3	Y	2649	2691	1			359
							19910	5	2914	9							
*07	32815	X	32815	-0-	-0-	-0-	1148	1	9244	3	Y	2563	2415	1			507
							2	4	19602	5							
*08	30755	X	30755	-0-	-0-	-0-	1745	1	15838	3	Y	2623	2525	1			605
							247	4	10040	5							
*09	29201	X	29201	-0-	-0-	-0-	17021	3	1572	4	Y	2088	2242	1	5	8	446
							8311	5	2297	9							
*10	31713	X	31713	-0-	-0-	-0-	1006	1	20763	3	Y	2629	2643	1			432
							164	4	6888	5							
*11	28909	X	28909	-0-	-0-	-0-	280	1	14931	3	Y	2410	2462	1			380
							11047	5	2651	9							
*12	32190	X	32190	-0-	-0-	-0-	100	1	15748	3	Y	2479	2391	1			468
							1	4	13614	5							
01	25389	X	20428	-0-	-4961	-0-	45	1	17307	3	Y	2313	2208	1			573
							5	4	527	5							
*02	31998	X	31998	-0-	-0-	-0-	1246	1	7093	3	Y	1855	2047	1			381
							41	4	21577	5							
*03	27949	X	27949	-0-	-0-	-0-	1483	1	6253	3	Y	1925	1922	1			384
							1	4	18094	5							
*04	48702	X	48702	-0-	-0-	-0-	2731	1	12355	3	Y	1719	1758	1			345
							1110	4	30615	5							
05	25389	X	NO RPT	-0-	-25389	-0-					Y	NO RPT					345

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	45591	-0-	45591	663838	38895	3	57	4	N	6035	6091	1			1158
							6639	9									
01	0	W	39808	-0-	39808	703646	33890	3	382	4	N	5033	4889	1			1302
							5536	9									
02	0	W	36466	-0-	36466	740112	856	1	29920	3	N	3846	4095	1			1053
							1459	4	4231	9							
03	0	W	47146	-0-	47146	787258	1442	1	39000	3	N	4881	4867	1			1067
							1100	4	235	5							
04	0	W	35761	-0-	35761	823019	1249	1	27077	3	N	4063	4506	1			624
							2966	4	4469	9							
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	823019					N	NO RPT					624

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28543	X	28543	-0-	-0-	-0-	56	1	7604	3	Y	1487	1430	1			214
							19247	5	1636	9							
01	12918	X	12918	-0-	-0-	-0-	29	1	10943	3	Y	1458	1379	1			293
							22	4	320	5							
*02	26690	X	26690	-0-	-0-	-0-	841	1	5033	3	Y	1062	1196	1			159
							19648	5	1168	9							
*03	24599	X	24599	-0-	-0-	-0-	1253	1	4728	3	Y	1397	1373	1			183
							17081	5	1537	9							
*04	27152	X	27152	-0-	-0-	-0-	576	1	1271	3	Y	1468	1496	1			155
							1110	4	22580	5							
05	23746	X	NO RPT	-0-	-23746	-0-					Y	NO RPT					155

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	W	10151	-0-	10151	326356	6	1	39	3	N	1744	1695	1			241
							8167	4	21	5							
07	0	W	14677	-0-	14677	341033	12696	4	1981	9	N	1801	1492	1			550
08	0	W	22553	-0-	22553	363586	18207	4	4346	9	N	3951	3916	1	1	8	584
09	0	W	21716	-0-	21716	385302	18678	4	3038	9	N	2762	2785	1			561
*10	0	W	23216	-0-	23216	408518	703	1	113	3	N	1091	1349	1			303
							21200	4	1200	9							
11	0	W	21520	-0-	21520	430038	19349	4	429	5	N	1584	1478	1			409
							1742	9									
*12	0	W	21883	-0-	21883	451921	1	1	214	3	Y	2108	2375	1			142
							19349	4	2319	9							
*01	0	W	14019	-0-	14019	465940	9	1	11182	4	Y	889	413	1			618
							1850	5	978	9							
*02	0	W	22165	-0-	22165	488105	185	1	1445	3	Y	1723	1796	1			545
							18105	4	535	5							
*03	0	W	25226	-0-	25226	513331	155	1	686	3	Y	1970	2028	1			487
							21645	4	573	5							
*04	0	W	27971	-0-	27971	541302	4	1	23	3	Y	1758	1955	1			290
							26010	4	1934	9							
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	541302					Y	NO RPT					290

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	73966	X	10152	-0-	-63814	-0-	9657	4	15	5	Y	436	526	1			331
							480	9									
08	73966	X	31219	-0-	-42747	-0-	26311	4	3464	5	Y	1313	1049	1	1	8	594
							1444	9									
09	71580	X	43805	-0-	-27775	-0-	11	3	344	4	Y	4505	4423	1			676
							38494	5	4956	9							
10	73966	X	40372	-0-	-33594	-0-	698	1	13565	3	Y	3627	3765	1			538
							281	4	21838	5							
11	71580	X	43919	-0-	-27661	-0-	550	1	20872	3	Y	4021	3776	1			783
							50	4	18024	5							
12	73966	X	40984	-0-	-32982	-0-	125	1	15156	3	Y	2432	2580	1			635
							23028	5	2675	9							
01	23839	X	23839	-0-	-0-	-0-	51	1	20156	3	Y	2749	2533	1			851
							4	4	604	5							
*02	46229	X	46229	-0-	-0-	-0-	1201	1	8919	3	Y	1881	2356	1			376
							9011	4	25029	5							
*03	62848	X	62848	-0-	-0-	-0-	191	1	935	3	Y	2529	2423	1			482
							58940	4	2782	9							
*04	67069	X	67069	-0-	-0-	-0-	246	1	1225	3	Y	3440	3691	1			231
							61814	4	3784	9							
05	40982	X	NO RPT	-0-	-40982	-0-					Y	NO RPT					231

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	W	54050	-0-	54050	457136	1686	1	10412	3	Y	3198	3141	1			271
							38434	5	3518	9							
*07	0	W	41289	-0-	41289	498425	519	1	4536	3	Y	2999	3032	1			238
							32935	5	3299	9							
*08	0	W	41551	-0-	41551	539976	611	1	5486	3	Y	2516	2555	1			199
							1166	4	31520	5							
*09	0	W	27628	-0-	27628	567604	102	1	1202	3	Y	2126	2107	1			218
							47	4	23938	5							
*10	0	W	48266	-0-	48266	615870	274	1	8824	3	Y	2037	1999	1			256
							187	4	36740	5							
*11	0	W	42089	-0-	42089	657959	953	1	24417	3	Y	1846	1878	1			224
							216	4	14472	5							
*12	0	W	45045	-0-	45045	703004	131	1	25261	3	Y	1645	1633	1			236
							370	4	17473	5							
*01	0	W	6191	-0-	6191	709195	8	1	4285	3	Y	1591	1594	1			233
							148	5	1750	9							
*02	0	W	17688	-0-	17688	726883	13585	3	2964	5	Y	1035	1016	1			252
							1139	9									
*03	0	W	45105	-0-	45105	771988	233	1	119	3	Y	1543	1565	1			230
							20	4	43036	5							
*04	828017	X	56029	-0-	-771988	-0-	498	1	215	3	Y	1434	1413	1			251
							11	4	53728	5							
05	38657	X	NO RPT	-0-	-38657	-0-					Y	NO RPT					251

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
12	0	W	17687	-0-	17687	496372	9884	3	6040	5	Y	1603	1689	1			165
							1763	9									
01	0	W	13567	-0-	13567	509939	11798	3	1769	9	Y	1608	1604	1			169
02	0	W	22392	-0-	22392	532331	427	1	3170	3	Y	1297	1406	1			60
							15	4	17353	5							
03	0	W	15132	-0-	15132	547463	226	1	231	3	Y	1408	1411	1			57
							13126	5	1549	9							
*04	562370	X	14907	-0-	-547463	-0-	264	3	12843	5	Y	1636	1618	1			75
							1800	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
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
12	0	W	14159	-0-	14159	453262	12263	3	97	4	Y	1635	1719	1			49
							1799	9									
01	0	W	17359	-0-	17359	470621	14650	3	533	4	Y	1978	1890	1			137
							2176	9									
02	0	W	30484	-0-	30484	501105	745	1	11948	3	Y	1393	1411	1			119
							16259	5	1532	9							
03	0	W	38161	-0-	38161	539266	1734	1	14916	3	Y	1958	1983	1			94
							19357	5	2154	9							
04	0	W	42102	-0-	42102	581368	1874	1	14477	3	Y	1161	1096	1			159
							24474	5	1277	9							
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	581368					Y	NO RPT					159

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
12	0	W	14249	-0-	14249	400864	12965	3	103	4	Y	1074	1130	1			32
							1181	9									
01	0	W	17165	-0-	17165	418029	15489	3	160	4	Y	1301	1243	1			90
							85	5	1431	9							
02	0	W	31721	-0-	31721	449750	846	1	12671	3	Y	916	928	1			78
							17196	5	1008	9							
03	0	W	41968	-0-	41968	491718	1987	1	16776	3	Y	1409	1398	1			89
							21655	5	1550	9							
04	0	W	31849	-0-	31849	523567	1464	1	10862	3	Y	1101	1039	1			151
							18312	5	1211	9							
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	523567					Y	NO RPT					151

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
12	0	W	7863	-0-	7863	474535	368	1	6579	3	Y	833	898	1			34
							916	9									
01	0	W	-0-	-0-	-0-	474535					Y	-0-					34
02	0	W	-0-	-0-	-0-	474535					Y	-0-					34
03	0	W	15923	-0-	15923	490458	648	1	6106	3	Y	1135	1072	1			97
							7920	5	1249	9							
04	0	W	18313	-0-	18313	508771	896	1	6029	3	Y	1191	1125	1			163
							10078	5	1310	9							
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	508771					Y	NO RPT					163

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
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	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-

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
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
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
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	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-

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
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	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-

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
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	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-

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
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
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
*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IMPERIAL EAGLE 24 WELL #: 4H RRCID -> 290967 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 9978 - 17295

12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNAWAY GHOST 23-2 WELL #: 2H RRCID -> 290968 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 9974 - 18491

*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IMPERIAL EAGLE 24 WELL #: 5H RRCID -> 290973 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10683 PERF.10792 - 18409

*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IMPERIAL EAGLE 24 WELL #: 6H RRCID -> 290974 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10391 - 17858

*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPECIAL EFFORT 18 WELL #: 1H RRCID -> 290981 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 9868 PERF.10114 - 19715

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPPERHEAD 23 WELL #: 2H RRCID -> 290983 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9887 - 14504

12	59613	X	NO RPT	-0-	-59613	-0-					N	NO RPT					-0-
01	59613	X	NO RPT	-0-	-59613	-0-					N	NO RPT					-0-
02	53844	X	NO RPT	-0-	-53844	-0-					N	NO RPT					-0-
03	59613	X	NO RPT	-0-	-59613	-0-					N	NO RPT					-0-
04	57690	X	NO RPT	-0-	-57690	-0-					N	NO RPT					-0-
05	59613	X	NO RPT	-0-	-59613	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
ROCKET WRANGLER 11 WELL #: 1H RRCID -> 290986 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10365 - 17475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50561	X	NO RPT	-0-	-50561	-0-					N	NO RPT					-0-
01	50561	X	NO RPT	-0-	-50561	-0-					N	NO RPT					-0-
02	45668	X	NO RPT	-0-	-45668	-0-					N	NO RPT					-0-
03	50561	X	NO RPT	-0-	-50561	-0-					N	NO RPT					-0-
04	48930	X	NO RPT	-0-	-48930	-0-					N	NO RPT					-0-
05	50561	X	NO RPT	-0-	-50561	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	54870	X	NO RPT	-0-	-54870	-0-					N	NO RPT					-0-
01	54870	X	NO RPT	-0-	-54870	-0-					N	NO RPT					-0-
02	49560	X	NO RPT	-0-	-49560	-0-					N	NO RPT					-0-
03	54870	X	NO RPT	-0-	-54870	-0-					N	NO RPT					-0-
04	53100	X	NO RPT	-0-	-53100	-0-					N	NO RPT					-0-
05	54870	X	NO RPT	-0-	-54870	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	42485	X	42485	-0-	-0-	-0-	2144 4455	1 9	35886	2	N	4050	3893	0			650
01	37065	X	37065	-0-	-0-	-0-	1075 4327	1 9	31663	2	N	3934	3867	0			717
02	12493	X	12493	-0-	-0-	-0-	401 1113	1 9	10979	2	N	1012	1245	0			484
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	160	0			324
04	58161	X	58161	-0-	-0-	-0-	1060 3777	1 9	53324	2	N	3434	3356	0			402
*05	25723	X	25723	-0-	-0-	-0-	1727 2119	1 9	21877	2	N	1926	2077	0			251

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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	58156	X	20858	-0-	-37298	-0-	14 751	1 9	20093	2	N	683	1108	1			149
01	58156	X	25460	-0-	-32696	-0-	18 1449	1 9	23993	2	N	1317	1106	1			360
02	51324	X	15367	-0-	-35957	-0-	8 877	1 9	14482	2	N	797	687	1			470
03	53413	X	-0-	-0-	-53413	-0-					N	-0-					470
04	10495	X	9285	-0-	-1210	-0-	5 297	1 9	8983	2	N	270	339	1			401
*05	41979	X	41979	-0-	-0-	-0-	30 2858	1 9	39091	2	N	2598	2445	1			554

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	59344	X	59344	-0-	-0-	-0-	950	1	52634	2	Y	5236	4829	0			1331
							5760	9									
01	59913	X	59913	-0-	-0-	-0-	1276	1	51692	2	Y	6314	6201	0			1444
							6945	9									
02	31849	X	31849	-0-	-0-	-0-	960	1	27488	2	Y	3092	3587	0			949
							3401	9									
03	54002	X	54002	-0-	-0-	-0-	1302	1	47727	2	Y	4521	4238	0			1232
							4973	9									
04	48184	X	48184	-0-	-0-	-0-	1175	1	42603	2	Y	4005	4153	0			1084
							4406	9									
*05	50536	X	50536	-0-	-0-	-0-	1149	1	44715	2	Y	4247	4033	0			1298
							4672	9									

ZUMA 3 SL WELL #: W202DM RRCID -> 282480 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11024 - 15235

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W101DE RRCID -> 282850 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10767 - 18020

12	18817	X	13627	-0-	-5190	-0-	438	1	10296	2	N	2630	3313	1			586
							2893	9									
01	16740	X	15944	-0-	-796	-0-	492	1	12225	2	N	2934	2030	1			1490
							3227	9									
02	15316	X	7937	-0-	-7379	-0-	288	1	5652	2	N	1815	2519	1			786
							1997	9									
03	36348	X	36348	-0-	-0-	-0-	1066	1	28374	2	N	6280	5378	1			1688
							6908	9									
04	28709	X	28709	-0-	-0-	-0-	789	1	22355	2	N	5059	5500	1			1247
							5565	9									
*05	30220	X	30220	-0-	-0-	-0-	1087	1	23407	2	N	5205	5620	1			832
							5726	9									

ZUMA 57-T1-3X10 WELL #: W102AP RRCID -> 282938 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10504 - 20214

12	38254	X	37758	-0-	-496	-0-	875	1	29762	2	N	6474	6786	0	14	8	660
							7121	9									
01	38254	X	25714	-0-	-12540	-0-	27	1	20604	2	N	4621	5159	0			122
							5083	9									
02	34552	X	14986	-0-	-19566	-0-	391	1	11183	2	N	3102	3154	0			70
							3412	9									
03	38254	X	19402	-0-	-18852	-0-	150	1	14934	2	N	3925	3891	0			104
							4318	9									
04	36540	X	25378	-0-	-11162	-0-	90	1	19566	2	N	5202	5180	0			126
							5722	9									
05	37758	X	32226	-0-	-5532	-0-	212	1	25570	2	N	5858	5890	0			94
							6444	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
12	30783	X	18027	-0-	-12756	-0-	2367	1	14628	2	N	938	667	1			546
							1032	9									
01	30783	X	20761	-0-	-10022	-0-	1104	1	18449	2	N	1098	1382	1			262
							1208	9									
02	27804	X	4656	-0-	-23148	-0-	834	1	3657	2	N	150	397	1			15
							165	9									
03	30132	X	17470	-0-	-12662	-0-	726	1	15632	2	N	1011	984	0			42
							1112	9									
04	26634	X	26634	-0-	-0-	-0-	840	1	24206	2	N	1444	1436	0			50
							1588	9									
*05	25633	X	25633	-0-	-0-	-0-	859	1	22637	2	N	1943	1947	0			46
							2137	9									

TXL 48 WELL #: W101DM RRCID -> 284471 COMPL. DATE 11/19/2015 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
12	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	1031	1	8496	2	N	2283	2407	1			519
							2511	9									
01	17130	X	17130	-0-	-0-	-0-	1153	1	13553	2	N	2204	2318	1			405
							2424	9									
02	7924	X	6605	-0-	-1319	-0-	779	1	4209	2	N	1470	1097	1			778
							1617	9									
03	12028	X	7220	-0-	-4808	-0-	913	1	3960	2	N	2134	1977	1			935
							2347	9									
04	14970	X	8553	-0-	-6417	-0-	1021	1	5463	2	N	1881	1808	1			1008
							2069	9									
05	15469	X	13426	-0-	-2043	-0-	1055	1	9930	2	N	2219	2948	1			279
							2441	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
12	59431	X	59431	-0-	-0-	-0-	972	1	51269	2	N	6536	5617	0			1512
							7190	9									
01	51760	X	51760	-0-	-0-	-0-	1276	1	44713	2	N	5246	5679	0			1079
							5771	9									
02	40228	X	40228	-0-	-0-	-0-	1002	1	35725	2	N	3183	3112	0			1150
							3501	9									
03	54077	X	54077	-0-	-0-	-0-	1309	1	47739	2	N	4572	4764	0			958
							5029	9									
04	52158	X	52158	-0-	-0-	-0-	1291	1	46626	2	N	3855	3756	0			1057
							4241	9									
*05	36376	X	36376	-0-	-0-	-0-	955	1	32192	2	N	2935	2720	0			1272
							3229	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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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. 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
12	21049	X	16190	-0-		-4859	-0-		1271	1	11638	2	N	2983	3096	0			479
									3281	9									
01	18414	X	16539	-0-		-1875	-0-		1271	1	12245	2	N	2748	2726	0			501
									3023	9									
02	15820	X	4693	-0-		-11127	-0-		370	1	3297	2	N	933	988	0			446
									1026	9									
03	17515	X	2508	-0-		-15007	-0-		1	1	2102	2	N	368	148	0			666
									405	9									
04	20346	X	20346	-0-		-0-	-0-		1149	1	14857	2	N	3945	4149	0			462
									4340	9									
05	16554	X	11081	-0-		-5473	-0-		909	1	7476	2	N	2451	2593	0			320
									2696	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. 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
12	22041	X	8598	-0-		-13443	-0-		1233	1	4369	2	N	2724	2749	0			437
									2996	9									
01	20584	X	11512	-0-		-9072	-0-		1271	1	6596	2	N	3314	3147	0			604
									3645	9									
02	18592	X	4484	-0-		-14108	-0-		410	1	2670	2	N	1276	1270	0			610
									1404	9									
03	20584	X	1475	-0-		-19109	-0-		1	1	1057	2	N	379	202	0			787
									417	9									
04	23966	X	23966	-0-		-0-	-0-		1230	1	16811	2	N	5386	5542	0			631
									5925	9									
*05	14928	X	14928	-0-		-0-	-0-		985	1	10798	2	N	2859	3117	0			373
									3145	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. 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
12	44969	X	44969	-0-		-0-	-0-		912	1	35482	2	Y	7795	7643	0			759
									8575	9									
01	36952	X	28857	-0-		-8095	-0-		687	1	21331	2	Y	6217	6512	0			464
									6839	9									
02	54236	X	45967	-0-		-8269	-0-		877	1	38409	2	Y	6074	5361	0			1177
									6681	9									
03	60148	X	60148	-0-		-0-	-0-		1135	1	48142	2	Y	9883	10431	0			629
									10871	9									
04	50130	X	49760	-0-		-370	-0-		1203	1	38346	2	Y	9283	9238	0			674
									10211	9									
05	50902	X	48003	-0-		-2899	-0-		1271	1	37442	2	Y	8445	8620	0			499
									9290	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. 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
12	37758	X	27338	-0-		-10420	-0-		939	1	20969	2	Y	4936	5017	0			480
									5430	9									
01	37758	X	29890	-0-		-7868	-0-		925	1	22518	2	Y	5861	5903	0			438
									6447	9									
02	36400	X	5887	-0-		-30513	-0-		738	1	3050	2	Y	1908	1976	0			370
									2099	9									
03	40300	X	36663	-0-		-3637	-0-		1107	1	25568	2	Y	9080	8872	0			578
									9988	9									
04	34710	X	27787	-0-		-6923	-0-		1085	1	20730	2	Y	5429	5613	0			394
									5972	9									
05	29884	X	22678	-0-		-7206	-0-		1162	1	16177	2	Y	4854	4961	0			287
									5339	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
12	35681	X	25589	-0-		-10092	-0-	829	1	19127	2	Y	5121	5037	0			498
								5633	9									
01	35681	X	27729	-0-		-7952	-0-	876	1	21322	2	Y	5028	5151	0			375
								5531	9									
02	30016	X	9271	-0-		-20745	-0-	830	1	5231	2	Y	2918	2728	0			565
								3210	9									
03	30566	X	15716	-0-		-14850	-0-	1087	1	9717	2	Y	4465	4746	0			284
								4912	9									
04	26910	X	11354	-0-		-15556	-0-	906	1	6976	2	Y	3156	3211	0			229
								3472	9									
05	27714	X	17443	-0-		-10271	-0-	1102	1	12506	2	Y	3486	3509	0			206
								3835	9									

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
12	39804	X	15855	-0-		-23949	-0-	974	1	11127	2	N	3413	3418	0			75
								3754	9									
01	32798	X	19581	-0-		-13217	-0-	1052	1	15138	2	N	3083	3065	0			93
								3391	9									
02	29624	X	22414	-0-		-7210	-0-	755	1	18380	2	N	2981	2929	0			145
								3279	9									
03	19483	X	19483	-0-		-0-	-0-	898	1	15758	2	N	2570	2646	0			69
								2827	9									
04	24838	X	24838	-0-		-0-	-0-	994	1	19100	2	N	4313	4238	0			144
								4744	9									
*05	25071	X	25071	-0-		-0-	-0-	956	1	18283	2	N	5302	5272	0			174
								5832	9									

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
12	27094	X	23246	-0-		-3848	-0-	916	1	17987	2	N	3948	4002	0			87
								4343	9									
01	27094	X	18667	-0-		-8427	-0-	822	1	13929	2	N	3560	3539	0			108
								3916	9									
02	24472	X	23403	-0-		-1069	-0-	618	1	19218	2	N	3243	3194	0			157
								3567	9									
03	31208	X	31208	-0-		-0-	-0-	806	1	26958	2	N	3131	3205	0			83
								3444	9									
04	34305	X	34305	-0-		-0-	-0-	806	1	25927	2	N	6884	6736	0			231
								7572	9									
*05	30331	X	30331	-0-		-0-	-0-	895	1	22921	2	N	5923	5959	0			195
								6515	9									

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
12	SHUT IN		15737	-0-		15737	15737	10	1	10969	2	N	4325	3884	0			441
								4758	9									
01	SHUT IN		104904	-0-		104904	120641	27	1	82024	2	N	20775	20667	0			549
								22853	9									
02	14B2 EXT		114427	-0-		114427	235068	25	1	89975	2	N	22206	22254	0			501
								24427	9									
03	14B2 EXT		92662	-0-		92662	327730	21	1	72958	2	N	17894	17923	0			472
								19683	9									
04	443459	X	115729	-0-		-327730	-0-	30	1	92302	2	N	21270	21226	0			516
								23397	9									
*05	113553	X	94139	-0-		-19414	-0-	27	1	74717	2	N	17632	17867	0			281
								19395	9									

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. 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
12	SHUT IN		35413	-0-		35413	35413	11	1	26957	2	N	7677	6895	0			782
								8445	9									
01	SHUT IN		146130	-0-		146130	181543	28	1	114319	2	N	28894	28912	0			764
								31783	9									
02	SHUT IN		172222	-0-		172222	353765	25	1	135267	2	N	33573	33579	0			758
								36930	9									
03	14B2 EXT		142430	-0-		142430	496195	21	1	113289	2	N	26473	26531	0			700
								29120	9									
04	682040	X	185845	-0-		-496195	-0-	29	1	148256	2	N	34145	34015	0			830
								37560	9									
05	164858	X	154128	-0-		-10730	-0-	27	1	123095	2	N	28187	28567	0			450
								31006	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. 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
12	SHUT IN		120308	-0-		120308	261122	31	1	89095	2	N	28347	28492	1			621
								31182	9									
01	360816	X	99694	-0-		-261122	-0-	31	1	74594	2	N	22790	22720	0			691
								25069	9									
02	70056	X	35463	-0-		-34593	-0-	12	1	27138	2	N	7557	7881	0			367
								8313	9									
03	77562	X	70975	-0-		-6587	-0-	844	1	53742	2	N	14899	14869	0			397
								16389	9									
04	75060	X	62883	-0-		-12177	-0-	697	1	47684	2	N	13184	13139	0			442
								14502	9									
05	77562	X	45797	-0-		-31765	-0-	674	1	35123	2	N	9091	9234	0			299
								10000	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. 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
12	SHUT IN		13257	-0-		13257	13257	11	1	9405	2	N	3492	3136	0			356
								3841	9									
01	SHUT IN		107393	-0-		107393	120650	27	1	83167	2	N	21999	21773	0			582
								24199	9									
02	SHUT IN		129974	-0-		129974	250624	25	1	100270	2	N	26981	26954	0			609
								29679	9									
03	SHUT IN		101535	-0-		101535	352159	21	1	79132	2	N	20347	20418	0			538
								22382	9									
04	484708	X	132549	-0-		-352159	-0-	29	1	103812	2	N	26098	26002	0			634
								28708	9									
05	117893	X	109660	-0-		-8233	-0-	27	1	86410	2	N	21112	21409	0			337
								23223	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. 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
12	SHUT IN		127079	-0-		127079	281293	31	1	93346	2	N	30638	30789	1			671
								33702	9									
01	380687	X	99394	-0-		-281293	-0-	31	1	72141	2	N	24747	24668	0			750
								27222	9									
02	68840	X	68840	-0-		-0-	-0-	25	1	47642	2	N	19248	19064	0			934
								21173	9									
03	78852	X	78852	-0-		-0-	-0-	1012	1	50085	2	N	25232	25493	0			673
								27755	9									
04	66810	X	59113	-0-		-7697	-0-	1090	1	38673	2	N	17591	17675	0			589
								19350	9									
05	69037	X	53239	-0-		-15798	-0-	944	1	37947	2	N	13044	13204	0			429
								14348	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
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
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	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-

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
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-

OXY USA INC. 630591
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
03	14B	DENY	23520	-0-	23520	23520	19397	2	4123	9	Y	3748	3714	0			148
04	0	W	22468	-0-	22468	45988	18769	2	3699	9	Y	3363	3409	0			102
05	0	W	21854	-0-	21854	67842	18086	2	3768	9	Y	3425	3357	0			170

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
06	0	W	28651	-0-	28651	316131	23942	2	4709	9	Y	4281	4277	0			96
07	0	W	27987	-0-	27987	344118	23507	2	4480	9	Y	4073	4071	0			98
08	0	W	26766	-0-	26766	370884	22505	2	4261	9	Y	3874	3888	0			84
09	0	W	28325	-0-	28325	399209	24043	2	4282	9	Y	3893	3879	0			98
10	0	W	29115	-0-	29115	428324	24763	2	4352	9	Y	3956	3934	0			120
11	0	W	27894	-0-	27894	456218	23780	2	4114	9	Y	3740	3761	0			99
12	0	W	26543	-0-	26543	482761	22423	2	4120	9	Y	3745	3758	0			86
01	0	W	27013	-0-	27013	509774	22958	2	4055	9	Y	3686	3683	0			89
02	0	W	20749	-0-	20749	530523	17559	2	3190	9	Y	2900	2858	0			131
03	0	W	27258	-0-	27258	557781	23358	2	3900	9	Y	3545	3536	0			140
04	0	W	26251	-0-	26251	584032	22624	2	3627	9	Y	3297	3337	0			100
05	0	W	24684	-0-	24684	608716	21129	2	3555	9	Y	3232	3172	0			160

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
06	0	W	25832	-0-	25832	336919	20454	2	5378	9	Y	4889	4884	0			110
07	0	W	26348	-0-	26348	363267	20949	2	5399	9	Y	4908	4900	0			118
08	0	W	27037	-0-	27037	390304	21771	2	5266	9	Y	4787	4802	0			103
09	0	W	27759	-0-	27759	418063	22592	2	5167	9	Y	4697	4681	0			119
10	0	W	26742	-0-	26742	444805	21639	2	5103	9	Y	4639	4617	0			141
11	0	W	25547	-0-	25547	470352	20739	2	4808	9	Y	4371	4396	0			116
12	0	W	27215	-0-	27215	497567	22268	2	4947	9	Y	4497	4509	0			104
01	0	W	26107	-0-	26107	523674	21271	2	4836	9	Y	4396	4394	0			106
02	0	W	19842	-0-	19842	543516	16434	2	3408	9	Y	3098	3064	0			140
03	0	W	26469	-0-	26469	569985	21869	2	4600	9	Y	4182	4157	0			165
04	0	W	26201	-0-	26201	596186	21835	2	4366	9	Y	3969	4014	0			120
05	0	W	25993	-0-	25993	622179	21617	2	4376	9	Y	3978	3901	0			197

PERKINS 2-3S WELL #: 32H RRCID -> 290780 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11303 - 21384

03	14B2 EXT		26868	-0-	26868	26868	22953	2	3915	9	Y	3559	3551	0			141
04	0	W	26147	-0-	26147	53015	22535	2	3612	9	Y	3284	3326	0			99
05	0	W	25390	-0-	25390	78405	21814	2	3576	9	Y	3251	3189	0			161

RUSSELL, F D WELL #: 1H RRCID -> 290942 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11325 - 15698

12	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-
01	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-
02	1764	X	NO RPT	-0-	-1764	-0-					N	NO RPT					-0-
03	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-
05	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

PDC PERMIAN, INC. 646832
BLUE LAKES 5556 WELL #: 1H RRCID -> 283098 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 10295 PERF.10547 - 20368

12	26877	X	26556	-0-	-321	-0-	19484	2	3629	4	Y	3130	3215	0	2	8	218
							3443	9									
01	26877	X	25759	-0-	-1118	-0-	69	1	18912	2	Y	3213	3206	0	7	8	218
							3244	4	3534	9							
02	27244	X	10038	-0-	-17206	-0-	7198	2	1393	4	Y	1315	1331	0	7	8	195
							1447	9									
03	30163	X	29265	-0-	-898	-0-	19346	2	5981	4	Y	3580	3483	0	2	8	290
							3938	9									
04	29190	X	17795	-0-	-11395	-0-	24	1	14767	2	Y	2283	2333	0	1	8	239
							493	4	2511	9							
05	26567	X	16490	-0-	-10077	-0-	22	1	13599	2	Y	2109	2221	0			127
							549	4	2320	9							

GAVSTER STATE 32A WELL #: 1H RRCID -> 283114 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10736 - 15260

12	25110	X	17162	-0-	-7948	-0-	14186	2	2976	9	Y	2705	3029	1			238
01	25203	X	20365	-0-	-4838	-0-	17645	2	2720	9	Y	2473	2375	1	8	8	328
02	18592	X	12016	-0-	-6576	-0-	10343	2	134	4	Y	1399	1342	1	1	8	384
							1539	9									
03	21286	X	21286	-0-	-0-	-0-	18496	2	2790	9	Y	2536	2674	1	5	8	241
04	19710	X	19676	-0-	-34	-0-	17188	2	2	4	Y	2260	1955	1			546
							2486	9									
*05	20459	X	20459	-0-	-0-	-0-	17898	2	2561	9	Y	2328	2604	1			270

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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
12	54847	X	54847	-0-	-0-	-0-	4801	1	42637	2	Y	6523	6349	0			299
							234	4	7175	9							
01	50587	X	50587	-0-	-0-	-0-	43138	2	467	4	Y	6347	6475	0	40	8	131
							6982	9									
02	49476	X	15492	-0-	-33984	-0-	13125	2	11	4	Y	2142	2048	0			225
							2356	9									
03	54777	X	554	-0-	-54223	-0-	426	1	9	4	Y	108	260	0	69	8	4
							119	9									
*04	53010	X	312	-0-	-52698	-0-	3	2	25	4	Y	258	233	0			29
							284	9									
05	54777	X	-0-	-0-	-54777	-0-					Y	1040	974	0	1	8	94

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
12	51181	X	32384	-0-	-18797	-0-	71	1	29657	2	N	2181	2049	1	2	8	548
							257	4	2399	9							
01	51181	X	32016	-0-	-19165	-0-	47	1	29065	2	N	2149	2402	1	8	8	287
							540	4	2364	9							
02	41300	X	23262	-0-	-18038	-0-	232	1	21299	2	N	1298	1368	1	4	8	213
							303	4	1428	9							
03	38130	X	34420	-0-	-3710	-0-	32021	2	35	4	N	2149	2075	1	7	8	280
							2364	9									
04	34680	X	31473	-0-	-3207	-0-	29218	2	2	4	N	2048	1911	1	1	8	416
							2253	9									
05	32395	X	30925	-0-	-1470	-0-	281	1	28503	2	N	1946	1910	1			452
							2141	9									

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
12	27382	X	27382	-0-	-0-	-0-	46	1	26175	2	N	1055	1374	1			318
							1161	9									
01	26795	X	26795	-0-	-0-	-0-	36	1	25551	2	N	1028	1211	1	9	8	126
							77	4	1131	9							
02	16355	X	16355	-0-	-0-	-0-	38	1	15647	2	N	526	350	1	2	8	300
							91	4	579	9							
03	27569	X	27569	-0-	-0-	-0-	25923	2	571	4	N	977	1061	1	6	8	210
							1075	9									
04	26307	X	26307	-0-	-0-	-0-	1	1	25231	2	N	976	885	1			301
							1	4	1074	9							
*05	26345	X	26345	-0-	-0-	-0-	25324	2	1	4	N	927	1070	1			158
							1020	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
12	7161	X	6446	-0-	-715	-0-	594	1	5279	2	Y	479	522	0			370
							46	4	527	9							
01	7161	X	2619	-0-	-4542	-0-	2187	2	432	9	Y	393	519	1	13	8	231
02	4032	X	1082	-0-	-2950	-0-	930	2	152	9	Y	138					369
03	4991	X	3123	-0-	-1868	-0-	296	1	2352	2	Y	327	354	1	2	8	340
							115	4	360	9							
*04	4830	X	1086	-0-	-3744	-0-	31	1	656	2	Y	363	368	0			335
							399	9									
05	4991	X	3669	-0-	-1322	-0-	3296	2	373	9	Y	339	367	1			307

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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
12	53382	X	45983	-0-	-7399	-0-	4452	1	39533	2	N	510	687	1			254
							1437	4	561	9							
01	53382	X	49706	-0-	-3676	-0-	49275	2	11	4	N	382	356	1			280
							420	9									
02	44688	X	19242	-0-	-25446	-0-	18113	2	957	4	N	156	170	1			266
							172	9									
03	48436	X	48436	-0-	-0-	-0-	5333	1	42314	2	N	482	538	1	21	8	189
							259	4	530	9							
*04	51480	X	41721	-0-	-9759	-0-	1865	1	38986	2	N	370	362	1	5	8	192
							463	4	407	9							
05	50034	X	47238	-0-	-2796	-0-	46861	2	49	4	N	298	186	1	2	8	302
							328	9									

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
12	12462	X	11745	-0-	-717	-0-	1070	1	9500	2	N	1068	1228	1			220
							1175	9									
01	13952	X	13952	-0-	-0-	-0-	12587	2	1365	9	N	1241	1043	1			418
02	10500	X	5628	-0-	-4872	-0-	5033	2	595	9	N	541	716	1			243
03	17339	X	17339	-0-	-0-	-0-	1755	1	13923	2	N	1510	1389	1	9	8	355
							1661	9									
*04	13027	X	13027	-0-	-0-	-0-	531	1	11108	2	N	1262	1258	1	2	8	357
							1388	9									
*05	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	11135	2	1377	9	N	1252	1244	1	1	8	364

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
12	7750	X	6393	-0-	-1357	-0-	6095	2	298	9	N	271	350	1			256
01	7750	X	6236	-0-	-1514	-0-	7	1	5922	2	N	279	346	1	4	8	185
							307	9									
02	6804	X	2523	-0-	-4281	-0-	4	1	2397	2	N	111					296
							122	9									
03	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	9	1	7617	2	N	318	346	1	2	8	266
							9	4	350	9							
04	6600	X	6554	-0-	-46	-0-	6	1	6252	2	N	268	175	1			359
							1	4	295	9							
*05	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6544	2	299	9	N	272	363	1			268

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
12	12152	X	9319	-0-	-2833	-0-	890	1	7903	2	N	440	514	1			310
							42	4	484	9							
01	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	10317	2	16	4	N	463	534	1			239
							509	9									
02	9156	X	6497	-0-	-2659	-0-	6139	2	10	4	N	316	176	1			379
							348	9									
03	10137	X	8494	-0-	-1643	-0-	873	1	6928	2	N	361	355	1	5	8	380
							296	4	397	9							
*04	11190	X	7832	-0-	-3358	-0-	332	1	6942	2	N	333	368	1	1	8	344
							192	4	366	9							
05	10912	X	9629	-0-	-1283	-0-	9049	2	9	4	N	519	551	1			312
							571	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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
12	49197	X	40897	-0-	-8300	-0-	3642	1	32343	2	Y	3822	3662	0			892
							708	4	4204	9							
01	49197	X	49079	-0-	-118	-0-	44813	2	47	4	Y	3835	3998	1			729
							4219	9									
02	34216	X	14690	-0-	-19526	-0-	13265	2	1425	9	Y	1295	1225	1			799
03	40889	X	32192	-0-	-8697	-0-	3257	1	25844	2	Y	2708	2966	1	19	8	522
							112	4	2979	9							
*04	50550	X	38389	-0-	-12161	-0-	1589	1	33221	2	Y	3187	3063	1	7	8	639
							73	4	3506	9							
05	49383	X	24205	-0-	-25178	-0-	21919	2	115	4	Y	1974	1830	1	2	8	781
							2171	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
12	19262	X	19262	-0-	-0-	-0-	1895	1	16832	2	Y	484	636	1			96
							3	4	532	9							
01	25296	X	19554	-0-	-5742	-0-	18939	2	30	4	Y	532	486	1			142
							585	9									
02	22848	X	11271	-0-	-11577	-0-	10813	2	56	4	Y	365	417	1			90
							402	9									
03	25296	X	17526	-0-	-7770	-0-	1887	1	14971	2	Y	607	433	1	79	8	185
							668	9									
*04	24360	X	18046	-0-	-6314	-0-	792	1	16556	2	Y	602	475	1	19	8	293
							36	4	662	9							
05	19685	X	14711	-0-	-4974	-0-	14059	2	1	4	Y	592	788	1	6	8	91
							651	9									

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
12	80134	X	80134	-0-	-0-	-0-	68	1	78702	2	N	1114	1554	1	5	8	420
							139	4	1225	9							
01	78288	X	78288	-0-	-0-	-0-	76883	2	87	4	N	1198	1051	1	18	8	549
							1318	9									
02	50903	X	50903	-0-	-0-	-0-	49422	2	700	4	N	710	688	1	9	8	562
							781	9									
03	74694	X	74694	-0-	-0-	-0-	73533	2	1161	9	N	1055	1041	1	12	8	564
04	71668	X	71668	-0-	-0-	-0-	236	1	70247	2	N	1066	1070	1	3	8	557
							12	4	1173	9							
*05	74578	X	74578	-0-	-0-	-0-	73356	2	3	4	N	1108	1081	1	1	8	583
							1219	9									

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
12	60109	X	28977	-0-	-31132	-0-	2643	1	23469	2	Y	2031	1995	0			93
							631	4	2234	9							
01	60109	X	52593	-0-	-7516	-0-	48355	2	560	4	Y	3344	3306	0	63	8	68
							3678	9									
02	48076	X	30070	-0-	-18006	-0-	27292	2	454	4	Y	2113	1959	0			222
							2324	9									
03	53227	X	47424	-0-	-5803	-0-	4843	1	38431	2	Y	3273	3136	0	20	8	339
							550	4	3600	9							
*04	51510	X	39096	-0-	-12414	-0-	1650	1	34499	2	Y	2349	2420	0	3	8	265
							363	4	2584	9							
*05	56223	X	56223	-0-	-0-	-0-	53195	2	10	4	Y	2744	2760	0	2	8	247
							3018	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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
12	11160	X	7390	-0-	-3770	-0-	4674	2	447	4	N	2063	2223	1	1	8	262
							2269	9									
01	10044	X	7189	-0-	-2855	-0-	4022	2	828	4	N	2126	1892	1	4	8	492
							2339	9									
02	8596	X	5249	-0-	-3347	-0-	3472	2	201	4	N	1433	1704	1	2	8	219
							1576	9									
03	8711	X	7090	-0-	-1621	-0-	4932	2	46	4	N	1920	1721	1	6	8	412
							2112	9									
04	8430	X	5578	-0-	-2852	-0-	41	1	3663	2	N	1591	1389	1	1	8	613
							124	4	1750	9							
*05	10979	X	10979	-0-	-0-	-0-	7211	2	140	4	N	3298	3500	1			411
							3628	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
12	11222	X	6930	-0-	-4292	-0-	5724	2	248	4	N	871	661	1	1	8	397
							958	9									
01	11222	X	7484	-0-	-3738	-0-	5984	2	530	4	N	882	863	1	6	8	410
							970	9									
02	8568	X	3431	-0-	-5137	-0-	125	1	2564	2	N	423	342	1			491
							277	4	465	9							
03	7936	X	2431	-0-	-5505	-0-	101	1	1150	2	N	871	697	1	4	8	661
							222	4	958	9							
04	7230	X	5756	-0-	-1474	-0-	4867	2	889	9	N	808	708	1			761
05	7471	X	5705	-0-	-1766	-0-	4694	2	6	4	N	914	1043	1			632
							1005	9									

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
12	45202	X	45202	-0-	-0-	-0-	40796	2	158	4	N	3862	3795	1	1	8	485
							4248	9									
01	44327	X	44327	-0-	-0-	-0-	39695	2	476	4	N	3778	3967	1	6	8	290
							4156	9									
02	36148	X	32409	-0-	-3739	-0-	29391	2	159	4	N	2599	2586	1	3	8	300
							2859	9									
03	43506	X	43506	-0-	-0-	-0-	39445	2	1	4	N	3691	3438	1	5	8	548
							4060	9									
04	40855	X	40855	-0-	-0-	-0-	37093	1	5	4	N	3415	3321	1	2	8	640
							3757	9									
*05	41434	X	41434	-0-	-0-	-0-	37667	2	4	4	N	3421	3645	1			416
							3763	9									

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
12	14136	X	24	-0-	-14112	-0-	16	2	8	9	N	7	1	8			242
01	14136	X	7047	-0-	-7089	-0-	9	1	5903	2	N	932	1031	1	6	8	137
							110	4	1025	9							
02	5460	X	4178	-0-	-1282	-0-	38	1	3505	2	N	532	518	1	3	8	148
							50	4	585	9							
03	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	5918	2	6	4	N	1209	1044	1	4	8	309
							1330	9									
04	6810	X	5359	-0-	-1451	-0-	4444	2	915	9	N	832	887	1	1	8	253
05	7037	X	4778	-0-	-2259	-0-	40	1	4052	2	N	624	699	1			178
							686	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-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

12	96627	X	86109	-0-	-10518	-0-	8248	1	72704	2	Y	4452	4407	0			224
							260	4	4897	9							
01	96627	X	88638	-0-	-7989	-0-	24	1	83324	2	Y	4495	4435	0			284
							345	4	4945	9							
02	76076	X	50015	-0-	-26061	-0-	9	1	47060	2	Y	2294	2301	0			277
							423	4	2523	9							
03	84227	X	82893	-0-	-1334	-0-	8938	1	69907	2	Y	3586	3631	0	39	8	193
							103	4	3945	9							
*04	81510	X	78859	-0-	-2651	-0-	3837	1	70664	2	Y	3828	3728	0	7	8	286
							147	4	4211	9							
05	84227	X	83932	-0-	-295	-0-	374	1	79556	2	Y	3509	3461	0	4	8	330
							142	4	3860	9							

HELBING STATE 56-6 WELL #: 1H RRCID -> 283858 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 10062 PERF.10504 - 14926

12	29605	X	25288	-0-	-4317	-0-	2251	1	19988	2	Y	1547	1681	1			340
							1347	4	1702	9							
01	29605	X	28713	-0-	-892	-0-	27213	2	1500	9	Y	1364	1335	1			369
02	26572	X	10223	-0-	-16349	-0-	9462	2	193	4	Y	516	616	1			269
							568	9									
03	29306	X	29306	-0-	-0-	-0-	3087	1	24496	2	Y	1272	1195	1	9	8	337
							324	4	1399	9							
*04	29640	X	24329	-0-	-5311	-0-	1031	1	21560	2	Y	1410	1153	1	2	8	592
							187	4	1551	9							
05	28892	X	24734	-0-	-4158	-0-	23108	2	71	4	Y	1414	1636	1	1	8	369
							1555	9									

GREENWICH SW 3142 WELL #: B 3H RRCID -> 284297 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10076 - 17619

12	90675	X	63982	-0-	-26693	-0-	6058	1	53801	2	Y	3748	3639	0			172
							4123	9									
01	90675	X	66985	-0-	-23690	-0-	63440	2	3545	9	Y	3223	3328	0			67
02	65268	X	44241	-0-	-21027	-0-	41930	2	2311	9	Y	2101	1947	0			221
03	72261	X	65356	-0-	-6905	-0-	6896	1	54722	2	Y	3398	3230	0	39	8	350
							3738	9									
*04	69930	X	63485	-0-	-6445	-0-	2738	1	57238	2	Y	3190	3173	0	7	8	360
							3509	9									
05	67394	X	58241	-0-	-9153	-0-	55516	2	2725	9	Y	2477	2610	0	4	8	223

GREENWICH NW 3130 WELL #: B 2H RRCID -> 284317 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10182 - 17864

12	92287	X	82593	-0-	-9694	-0-	8011	1	71144	2	Y	3125	3030	0			143
							3438	9									
01	92287	X	82299	-0-	-9988	-0-	79117	2	3182	9	Y	2893	2976	0			60
02	64148	X	52080	-0-	-12068	-0-	50124	2	1956	9	Y	1778	1651	0			187
03	73211	X	73211	-0-	-0-	-0-	7853	1	62315	2	Y	2766	2628	0	41	8	284
							3043	9									
*04	68730	X	67309	-0-	-1421	-0-	2949	1	61644	2	Y	2469	2467	0	8	8	278
							2716	9									
05	71021	X	66712	-0-	-4309	-0-	63692	2	3020	9	Y	2745	2772	0	4	8	247

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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
12	30752	X	20098	-0-	-10654	-0-	1680	1	14919	2	N	3015	3144	1			407
							182	4	3317	9							
01	30194	X	17129	-0-	-13065	-0-	14044	2	411	4	N	2431	2092	1			746
							2674	9									
02	26460	X	19640	-0-	-6820	-0-	15352	2	1293	4	N	2723	2820	1			649
							2995	9									
03	31199	X	31199	-0-	-0-	-0-	2859	1	22683	2	N	4616	4426	1	52	8	787
							579	4	5078	9							
*04	27190	X	27190	-0-	-0-	-0-	1055	1	22064	2	N	3701	3926	1	6	8	556
							4071	9									
*05	26288	X	26288	-0-	-0-	-0-	22364	2	3924	9	N	3567	3616	1	3	8	504

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
12	49202	X	49202	-0-	-0-	-0-	4649	1	41281	2	Y	2588	2618	1			382
							425	4	2847	9							
01	44199	X	44199	-0-	-0-	-0-	41282	2	62	4	Y	2595	2627	1	2	8	348
							2855	9									
02	35392	X	19450	-0-	-15942	-0-	18017	2	103	4	Y	1209	1127	1			430
							1330	9									
03	43462	X	27988	-0-	-15474	-0-	2850	1	22612	2	Y	2244	2330	1	23	8	321
							58	4	2468	9							
*04	42060	X	24753	-0-	-17307	-0-	1024	1	21404	2	Y	2019	1868	1	3	8	469
							104	4	2221	9							
05	43462	X	25992	-0-	-17470	-0-	23414	2	39	4	Y	2308	2380	1	1	8	396
							2539	9									

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
12	54002	X	51722	-0-	-2280	-0-	46468	2	499	4	Y	4323	4477	0	3	8	301
							4755	9									
01	54002	X	49970	-0-	-4032	-0-	163	1	44271	2	Y	4526	4527	0	11	8	289
							557	4	4979	9							
02	42672	X	28037	-0-	-14635	-0-	24645	2	1067	4	Y	2114	2084	0	4	8	315
							2325	9									
03	48660	X	48660	-0-	-0-	-0-	37133	2	7414	4	Y	3739	3738	0	14	8	302
							4113	9									
04	48917	X	48917	-0-	-0-	-0-	73	1	44774	2	Y	3678	3593	0	2	8	385
							24	4	4046	9							
*05	48648	X	48648	-0-	-0-	-0-	73	1	44413	2	Y	3742	3902	0			225
							46	4	4116	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
12	34503	X	29506	-0-	-4997	-0-	27163	2	18	4	Y	2114	2424	1			157
							2325	9									
01	34503	X	29498	-0-	-5005	-0-	27154	2	2344	9	Y	2131	2083	1	12	8	193
02	25116	X	17395	-0-	-7721	-0-	948	1	15349	2	Y	942	905	1	1	8	229
							62	4	1036	9							
03	28241	X	28241	-0-	-0-	-0-	26139	2	177	4	Y	1750	1689	1	5	8	285
							1925	9									
04	29256	X	29256	-0-	-0-	-0-	27100	2	16	4	Y	1945	1693	1			537
							2140	9									
*05	28633	X	28633	-0-	-0-	-0-	26600	2	8	4	Y	1841	2167	1			211
							2025	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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. 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
12	32860	X	27875	-0-		-4985	-0-	2582	1	22932	2	Y	1256	1302	1			316
								979	4	1382	9							
01	32860	X	32596	-0-		-264	-0-	31069	2	63	4	Y	1331	1299	1			348
								1464	9									
02	24640	X	12497	-0-		-12143	-0-	11472	2	318	4	Y	643	620	1			371
								707	9									
03	27280	X	25142	-0-		-2138	-0-	2701	1	21428	2	Y	866	936	1	13	8	288
								60	4	953	9							
*04	26745	X	26745	-0-		-0-	-0-	1161	1	24275	2	Y	1118	1010	1	3	8	393
								79	4	1230	9							
*05	28459	X	28459	-0-		-0-	-0-	27104	2	76	4	Y	1163	1262	1	1	8	293
								1279	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. 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
12	50313	X	38333	-0-		-11980	-0-	35422	2	836	4	Y	1886	1950	0	3	8	131
								2075	9									
01	50313	X	36192	-0-		-14121	-0-	116	1	31531	2	Y	1848	1843	0	11	8	125
								2512	4	2033	9							
02	30856	X	28095	-0-		-2761	-0-	25974	2	766	4	Y	1232	1169	0	5	8	183
								1355	9									
03	36998	X	36998	-0-		-0-	-0-	34436	2	568	4	Y	1813	1843	0	6	8	147
								1994	9									
04	33623	X	33623	-0-		-0-	-0-	52	1	31810	2	Y	1595	1574	0	1	8	167
								6	4	1755	9							
05	34162	X	30445	-0-		-3717	-0-	47	1	28656	2	Y	1584	1656	0			95
								1742	9									

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. 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
12	54498	X	2206	-0-		-52292	-0-	200	1	1774	2	Y	17	32	0			1
								213	4	19	9							
01	19778	X	-0-	-0-		-19778	-0-					Y	11	3	0	9	8	-0-
02	5348	X	-0-	-0-		-5348	-0-					Y	-0-					-0-
03	12029	X	12029	-0-		-0-	-0-	1114	1	8840	2	Y	1886	1608	0	91	8	187
								2075	9									
*04	11831	X	11831	-0-		-0-	-0-	466	1	9748	2	Y	1470	1483	0	9	8	165
								1617	9									
*05	14506	X	14506	-0-		-0-	-0-	12998	2	1508	9	Y	1371	1408	0	5	8	123

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. 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
12	31930	X	27618	-0-		-4312	-0-	25395	2	2223	9	Y	2021	2304	1			154
01	31930	X	26507	-0-		-5423	-0-	24318	2	2189	9	Y	1990	1948	1	12	8	184
02	24556	X	16107	-0-		-8449	-0-	842	1	13640	2	Y	1115	1045	1	2	8	252
								398	4	1227	9							
03	27187	X	25675	-0-		-1512	-0-	23443	2	7	4	Y	2023	1909	1	8	8	358
								2225	9									
04	26310	X	23354	-0-		-2956	-0-	21494	2	31	4	Y	1663	1553	1			468
								1829	9									
05	27187	X	24249	-0-		-2938	-0-	22333	2	2	4	Y	1740	1965	1			243
								1914	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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
12	37246	X	37246	-0-	-0-	-0-	181	1	29566	2	Y	6814	6759	0	4	8	277
							4	4	7495	9							
01	40074	X	40074	-0-	-0-	-0-	69	1	32444	2	Y	6861	6871	0	16	8	251
							14	4	7547	9							
02	28560	X	25004	-0-	-3556	-0-	121	1	20287	2	Y	4174	4107	0	7	8	311
							5	4	4591	9							
03	44408	X	44408	-0-	-0-	-0-	37000	2	3	4	Y	6732	6726	0	18	8	299
							7405	9									
04	43073	X	43073	-0-	-0-	-0-	46	1	35854	2	Y	6413	6422	0	2	8	288
							119	4	7054	9							
*05	45829	X	45829	-0-	-0-	-0-	253	1	38439	2	Y	6486	6613	0			161
							2	4	7135	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
12	52923	X	52923	-0-	-0-	-0-	279	1	45435	2	Y	6543	6505	0	6	8	266
							12	4	7197	9							
01	51057	X	51057	-0-	-0-	-0-	94	1	43889	2	Y	6270	6283	0	24	8	229
							177	4	6897	9							
02	41496	X	30829	-0-	-10667	-0-	158	1	26467	2	Y	3814	3749	0	10	8	284
							9	4	4195	9							
03	45942	X	44610	-0-	-1332	-0-	38502	2	1	4	Y	5552	5575	0	14	8	247
							6107	9									
04	44460	X	41842	-0-	-2618	-0-	46	1	36023	2	Y	5115	5128	0	4	8	230
							146	4	5627	9							
*05	46595	X	46595	-0-	-0-	-0-	267	1	40495	2	Y	5300	5397	0	1	8	132
							3	4	5830	9							

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. (I) GAS 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	37913	X	33170	-0-	-4743	-0-	29937	2	3233	9	Y	2939	3202	1			269
01	37045	X	30208	-0-	-6837	-0-	26763	2	3445	9	Y	3132	2992	1	10	8	399
02	32032	X	18008	-0-	-14024	-0-	15978	2	219	4	Y	1646	1625	1	2	8	418
							1811	9									
03	35464	X	30795	-0-	-4669	-0-	27360	2	3435	9	Y	3123	3238	1	6	8	297
04	34320	X	29082	-0-	-5238	-0-	25873	2	2	4	Y	2915	2490	1			722
							3207	9									
05	33170	X	30483	-0-	-2687	-0-	27239	2	3244	9	Y	2949	3331	1			340

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. (I) GAS 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	38068	X	22129	-0-	-15939	-0-	2076	1	18436	2	Y	1421	1463	1			197
							54	4	1563	9							
01	38068	X	22268	-0-	-15800	-0-	20704	2	7	4	Y	1415	1418	1			194
							1557	9									
02	20440	X	12452	-0-	-7988	-0-	11640	2	18	4	Y	722	666	1			250
							794	9									
03	24188	X	24188	-0-	-0-	-0-	2531	1	20087	2	Y	1391	1431	1	20	8	190
							40	4	1530	9							
*04	25150	X	25150	-0-	-0-	-0-	1082	1	22618	2	Y	1316	1220	1	4	8	282
							2	4	1448	9							
*05	22680	X	22680	-0-	-0-	-0-	21326	2	1354	9	Y	1231	1288	1	1	8	224

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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 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
12	47647	X	30656	-0-	-16991	-0-	2813	1	24982	2	Y	2534	2664	1			327
							74	4	2787	9							
01	45663	X	33092	-0-	-12571	-0-	30078	2	71	4	Y	2675	2631	1			371
							2943	9									
02	31220	X	10188	-0-	-21032	-0-	9074	2	32	4	Y	984	1204	1			151
							1082	9									
03	32962	X	32962	-0-	-0-	-0-	3391	1	26909	2	Y	2324	2101	1	16	8	358
							106	4	2556	9							
*04	35075	X	35075	-0-	-0-	-0-	1481	1	30951	2	Y	2294	2175	1	5	8	472
							120	4	2523	9							
05	33294	X	29069	-0-	-4225	-0-	26984	2	28	4	Y	1870	1962	1	2	8	378
							2057	9									

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 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
12	210459	X	185698	-0-	-24761	-0-	18597	1	165146	2	Y	1777	1972	1			406
							1955	9									
01	210459	X	205240	-0-	-5219	-0-	203039	2	200	4	Y	1819	1799	1			426
							2001	9									
02	167860	X	116995	-0-	-50865	-0-	114366	2	1503	4	Y	1024	1187	1			263
							1126	9									
03	185845	X	169438	-0-	-16407	-0-	18788	1	149081	2	Y	1247	1165	1	34	8	311
							197	4	1372	9							
*04	201725	X	201725	-0-	-0-	-0-	9125	1	190761	2	Y	1294	966	1	5	8	634
							416	4	1423	9							
05	185845	X	164000	-0-	-21845	-0-	162696	2	6	4	Y	1180	1724	1	2	8	88
							1298	9									

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. 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
12	110701	X	91574	-0-	-19127	-0-	9752	1	75268	2	Y	3968	3967	0			147
							2189	4	4365	9							
01	110701	X	79126	-0-	-31575	-0-	976	1	73460	2	Y	3088	3056	0			179
							1293	4	3397	9							
02	85176	X	52306	-0-	-32870	-0-	532	1	49415	2	Y	1865	1820	0			224
							307	4	2052	9							
03	94302	X	77612	-0-	-16690	-0-	8797	1	64694	2	Y	3746	3721	0	29	8	220
							4121	9									
*04	91260	X	70054	-0-	-21206	-0-	4143	1	61287	2	Y	4097	4142	0	6	8	169
							117	4	4507	9							
05	91574	X	71768	-0-	-19806	-0-	1066	1	66564	2	Y	3653	3674	0	3	8	145
							120	4	4018	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. 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
12	66681	X	59394	-0-	-7287	-0-	5118	1	45104	2	Y	6810	6743	0			343
							1681	4	7491	9							
01	66681	X	65054	-0-	-1627	-0-	25	1	56899	2	Y	7220	7107	0			456
							188	4	7942	9							
02	48972	X	35196	-0-	-13776	-0-	8	1	28460	2	Y	3846	3838	0			464
							2497	4	4231	9							
03	54219	X	50865	-0-	-3354	-0-	4979	1	38727	2	Y	6359	6401	0	80	8	342
							164	4	6995	9							
*04	53464	X	53464	-0-	-0-	-0-	2418	1	43767	2	Y	6142	6014	0	11	8	459
							523	4	6756	9							
05	54219	X	52603	-0-	-1616	-0-	258	1	45215	2	Y	6310	6170	0	6	8	593
							189	4	6941	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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
12	34844	X	23956	-0-	-10888	-0-	22591	2	1	4	N	1240	1395	1			265
							1364	9									
01	30814	X	22228	-0-	-8586	-0-	96	1	20793	2	N	1215	1227	1	6	8	247
							2	4	1337	9							
02	24500	X	16622	-0-	-7878	-0-	4	1	15822	2	N	659	697	1	1	8	208
							71	4	725	9							
03	27125	X	22616	-0-	-4509	-0-	76	1	21349	2	N	1080	1068	1	4	8	216
							3	4	1188	9							
04	24584	X	24584	-0-	-0-	-0-	3	1	23255	2	N	1189	1067	1			338
							18	4	1308	9							
*05	24403	X	24403	-0-	-0-	-0-	23153	2	34	8	N	1105	1246	1			197
							1216	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
12	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	556	1	4899	2	Y	87	83	0			4
							364	4	96	9							
01	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	8	1	4965	2	Y	116	113	0			7
							47	4	128	9							
02	2156	X	1840	-0-	-316	-0-	2	1	1462	2	Y	42	44	0			5
							330	4	46	9							
03	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	483	1	3485	2	Y	196	149	0	44	8	8
							29	4	216	9							
*04	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	296	1	3327	2	Y	198	181	0	11	8	14
							80	4	218	9							
05	2387	X	891	-0-	-1496	-0-	96	1	758	2	Y	30	38	0	4	8	2
							4	4	33	9							

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. (I) GAS 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	62217	X	56985	-0-	-5232	-0-	5363	1	41357	2	Y	7649	7648	0			283
							1851	4	8414	9							
01	62217	X	59732	-0-	-2485	-0-	1072	1	49534	2	Y	7403	7258	0			428
							983	4	8143	9							
02	49728	X	23367	-0-	-26361	-0-	283	1	19299	2	Y	3016	3081	0			363
							467	4	3318	9							
03	55056	X	48766	-0-	-6290	-0-	4952	1	35415	2	Y	7635	7484	0	66	8	448
							8399	9									
*04	53280	X	46719	-0-	-6561	-0-	2557	1	35866	2	Y	7539	7665	0	11	8	311
							3	4	8293	9							
05	55056	X	48440	-0-	-6616	-0-	674	1	40299	2	Y	6589	6633	0	5	8	262
							219	4	7248	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. (I) GAS 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	26392	X	26392	-0-	-0-	-0-	20431	2	5961	9	Y	5419	5396	0	2	8	112
01	25327	X	24761	-0-	-566	-0-	18755	2	97	4	Y	5372	5361	0	10	8	113
							5909	9									
02	19684	X	13821	-0-	-5863	-0-	10537	2	25	4	Y	2963	3034	0	4	8	38
							3259	9									
03	30660	X	30660	-0-	-0-	-0-	23481	2	9	4	Y	6518	6448	0	6	8	102
							7170	9									
04	27753	X	27753	-0-	-0-	-0-	21515	2	6238	9	Y	5671	5616	0	2	8	155
05	21793	X	15355	-0-	-6438	-0-	11935	2	3420	9	Y	3109	3173	0			91

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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. (I) GAS 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	35416	X	35416	-0-	-0-	-0-	27353	2	7	4	Y	7324	7294	0	6	8	151
							8056	9									
01	37964	X	37964	-0-	-0-	-0-	29662	2	122	4	Y	7436	7406	0	25	8	156
							8180	9									
02	29074	X	29074	-0-	-0-	-0-	22878	2	3	4	Y	5630	5700	0	13	8	73
							6193	9									
03	35297	X	35297	-0-	-0-	-0-	27823	2	9	4	Y	6786	6738	0	15	8	106
							7465	9									
04	35290	X	35290	-0-	-0-	-0-	27862	2	7428	9	Y	6753	6670	0	4	8	185
05	31806	X	22857	-0-	-8949	-0-	18223	2	4634	9	Y	4213	4274	0	1	8	123

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. (I) GAS 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	35216	X	31841	-0-	-3375	-0-	29824	2	443	4	N	1431	1621	0	1	8	282
							1574	9									
01	34658	X	31242	-0-	-3416	-0-	29674	2	1568	9	N	1425	1472	0	7	8	228
02	30772	X	20568	-0-	-10204	-0-	272	1	19268	2	N	836	736	0	3	8	325
							108	4	920	9							
03	32705	X	28637	-0-	-4068	-0-	27191	2	175	4	N	1155	1019	0	4	8	457
							1271	9									
04	31500	X	29560	-0-	-1940	-0-	28241	2	1319	9	N	1199	1337	0	1	8	318
05	31837	X	29432	-0-	-2405	-0-	27941	2	253	4	N	1125	1192	0			251
							1238	9									

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
12	146289	X	39246	-0-	-107043	-0-	4967	1	31853	2	Y	1791	1805	0			481
							456	4	1970	9							
01	146289	X	80562	-0-	-65727	-0-	2534	1	73723	2	Y	3539	3411	0			609
							412	4	3893	9							
02	108360	X	45635	-0-	-62725	-0-	1106	1	41831	2	Y	2059	1914	0			754
							433	4	2265	9							
03	119970	X	69926	-0-	-50044	-0-	8898	1	57499	2	Y	3180	3033	0	89	8	812
							31	4	3498	9							
*04	116100	X	82187	-0-	-33913	-0-	5329	1	72564	2	Y	3792	4115	0	18	8	471
							123	4	4171	9							
*05	139891	X	139891	-0-	-0-	-0-	1741	1	131582	2	Y	5855	5714	0	12	8	600
							127	4	6441	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
12	91574	X	71464	-0-	-20110	-0-	6117	1	54317	2	Y	9906	9840	0			198
							133	4	10897	9							
01	89683	X	67046	-0-	-22637	-0-	57362	2	222	4	Y	8602	8691	0			109
							9462	9									
02	64148	X	39036	-0-	-25112	-0-	42	1	32885	2	Y	5232	5143	0			198
							354	4	5755	9							
03	71021	X	61674	-0-	-9347	-0-	5822	1	46053	2	Y	8907	8803	0	104	8	198
							1	4	9798	9							
*04	68730	X	61659	-0-	-7071	-0-	2487	1	49253	2	Y	9017	9055	0	13	8	147
							9919	9									
05	71021	X	53481	-0-	-17540	-0-	44991	2	1	4	Y	7717	7722	0	6	8	136
							8489	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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. 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
12	46810	X	1671	-0-		-45139	-0-	475	1	855	2	Y	289	255	0			78
								23	4	318	9							
01	20212	X	4150	-0-		-16062	-0-	665	1	2856	2	Y	572	551	0			99
								629	9									
02	3752	X	1749	-0-		-2003	-0-	284	1	1101	2	Y	227	243	0			83
								114	4	250	9							
03	4154	X	583	-0-		-3571	-0-	370	1	23	2	Y	123	143	0	42	8	21
								55	4	135	9							
*04	4200	X	355	-0-		-3845	-0-	287	1	58	4	Y	9	23	0	7	8	-0-
								10	9									
05	4154	X	237	-0-		-3917	-0-	122	1	106	4	Y	8	2	0	6	8	-0-
								9	9									

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. 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
12	144726	X	144726	-0-		-0-	-0-	13681	1	121496	2	Y	7999	7925	0			160
								750	4	8799	9							
01	144119	X	105452	-0-		-38667	-0-	99791	2	52	4	Y	5099	5194	0			65
								5609	9									
02	126056	X	28336	-0-		-97720	-0-	33	1	26496	2	Y	1299	1315	0			49
								378	4	1429	9							
03	144739	X	84812	-0-		-59927	-0-	9014	1	71348	2	Y	3936	3814	0	84	8	87
								120	4	4330	9							
*04	140070	X	95362	-0-		-44708	-0-	4268	1	85598	2	Y	4996	4984	0	18	8	81
								5496	9									
05	144739	X	99173	-0-		-45566	-0-	93452	2	5721	9	Y	5201	5182	0	8	8	92

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. 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
12	101804	X	36060	-0-		-65744	-0-	2886	1	25632	2	Y	6086	6152	0			122
								847	4	6695	9							
01	101804	X	86747	-0-		-15057	-0-	71378	2	42	4	Y	13934	13879	0			177
								15327	9									
02	69496	X	40413	-0-		-29083	-0-	46	1	32887	2	Y	6743	6665	0			255
								63	4	7417	9							
03	76942	X	61030	-0-		-15912	-0-	5478	1	43315	2	Y	11123	11053	0	76	8	249
								2	4	12235	9							
*04	74460	X	65607	-0-		-8853	-0-	2550	1	50405	2	Y	11433	11479	0	16	8	187
								76	4	12576	9							
*05	77800	X	77800	-0-		-0-	-0-	63827	2	17	4	Y	12687	12644	0	6	8	224
								13956	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. 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
12	40424	X	38508	-0-		-1916	-0-	33323	2	922	4	Y	3875	3924	0	4	8	236
								4263	9									
01	40021	X	33173	-0-		-6848	-0-	1	1	26815	2	Y	3346	3334	0	15	8	233
								2676	4	3681	9							
02	32144	X	24518	-0-		-7626	-0-	20865	2	866	4	Y	2534	2497	0	8	8	262
								2787	9									
03	35588	X	31137	-0-		-4451	-0-	27400	2	20	4	Y	3379	3392	0	17	8	232
								3717	9									
04	48415	X	48415	-0-		-0-	-0-	55	1	42763	2	Y	5088	4749	0	3	8	568
								5597	9									
*05	51164	X	51164	-0-		-0-	-0-	44849	2	6	4	Y	5735	5845	0	1	8	457
								6309	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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
12	41261	X	35460	-0-	-5801	-0-	30319	2	86	4	Y	4595	4664	0	5	8	280
							5055	9									
01	41261	X	30919	-0-	-10342	-0-	1	1	26007	2	Y	4286	4250	0	18	8	298
							196	4	4715	9							
02	29932	X	24439	-0-	-5493	-0-	21062	2	5	4	Y	3065	3036	0	10	8	317
							3372	9									
03	33139	X	29258	-0-	-3881	-0-	24859	2	9	4	Y	3991	4016	0	17	8	275
							4390	9									
04	32070	X	5470	-0-	-26600	-0-	5	1	4130	2	Y	1212	1351	0	1	8	135
							2	4	1333	9							
05	33139	X	434	-0-	-32705	-0-	1	4	433	9	Y	394	498	0			31

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
12	132804	X	29759	-0-	-103045	-0-	2695	1	23935	2	Y	2384	2441	0			48
							507	4	2622	9							
01	132804	X	101548	-0-	-31256	-0-	94163	2	3	4	Y	6711	6674	0			85
							7382	9									
02	88900	X	61300	-0-	-27600	-0-	59	1	57241	2	Y	3276	3237	0			124
							396	4	3604	9							
03	98425	X	85985	-0-	-12440	-0-	8982	1	71082	2	Y	5376	5327	0	53	8	120
							7	4	5914	9							
*04	95250	X	89222	-0-	-6028	-0-	3915	1	78296	2	Y	6374	6320	0	71	8	103
							7011	9									
05	98425	X	89836	-0-	-8589	-0-	82910	2	6926	9	Y	6296	6281	0	7	8	111

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
12	39742	X	21360	-0-	-18382	-0-	17268	2	2	4	Y	3718	3715	0	4	8	77
							4090	9									
01	39742	X	26360	-0-	-13382	-0-	21235	2	299	4	Y	4387	4355	0	17	8	92
							4826	9									
02	23352	X	18027	-0-	-5325	-0-	14716	2	16	4	Y	2995	3039	0	9	8	39
							3295	9									
03	43118	X	43118	-0-	-0-	-0-	36741	2	9	4	Y	5789	5726	0	12	8	90
							6368	9									
04	25020	X	3008	-0-	-22012	-0-	2569	2	439	9	Y	399	478	0			11
05	25854	X	840	-0-	-25014	-0-	214	2	80	4	Y	496	492	0	1	8	14
							546	9									

JAYMAC 56-7 WELL #: 1H RRCID -> 288382 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10021 PERF.10230 - 14392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	0	X	-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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GRIZZLY WEST 77 WELL #: A 3H RRCID -> 289062 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 10324 PERF.11074 - 15897

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
12	20150	X	12099	-0-		-8051	-0-	9574	2	76	4	Y	2226	2208	0	1	8	48
								2449	9									
01	20150	X	6474	-0-		-13676	-0-	5525	2	5	4	Y	858	881	0	1	8	24
								944	9									
02	11760	X	5339	-0-		-6421	-0-	4294	2	3	4	Y	947	930	0	3	8	38
								1042	9									
03	12183	X	9332	-0-		-2851	-0-	6767	2	5	4	Y	2327	2229	0	5	8	131
								2560	9									
*04	11700	X	8352	-0-		-3348	-0-	6203	2	4	4	Y	1950	1886	0	1	8	194
								2145	9									
05	12090	X	7996	-0-		-4094	-0-	5888	2	78	4	Y	1845	2016	0			23
								2030	9									

TIN CUP 81 WELL #: 1H RRCID -> 289089 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10449 - 14457

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
12	2283	X	2283	-0-		-0-	-0-	13	1	1053	2	N	1095	1030	1	1	8	499
								12	4	1205	9							
01	2732	X	2732	-0-		-0-	-0-	1399	2	40	4	N	1175	1190	1	3	8	481
								1293	9									
02	1638	X	1638	-0-		-0-	-0-	906	2	54	4	N	616	689	1	1	8	407
								678	9									
03	3982	X	3982	-0-		-0-	-0-	2412	2	50	4	N	1382	1225	1	7	8	557
								1520	9									
04	3614	X	3614	-0-		-0-	-0-	95	1	1995	2	N	1296	1048	1			805
								98	4	1426	9							
*05	4690	X	4690	-0-		-0-	-0-	3108	2	121	4	N	1328	1391	1			742
								1461	9									

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37324	X	16370	-0-		-20954	-0-	12929	2	3441	9	Y	3128	3132	0	2	8	64
01	37324	X	16988	-0-		-20336	-0-	12668	2	172	4	Y	3771	3746	0	10	8	79
								4148	9									
02	21700	X	12951	-0-		-8749	-0-	9586	2	319	4	Y	2769	2805	0	7	8	36
								3046	9									
03	25207	X	25207	-0-		-0-	-0-	20744	2	94	4	Y	3972	3934	0	12	8	62
								4369	9									
*04	23100	X	14494	-0-		-8606	-0-	12627	2	1867	9	Y	1697	1711	0	2	8	46
05	16988	X	1421	-0-		-15567	-0-	792	2	20	4	Y	554	583	0	1	8	16
								609	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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8238	X	8238	-0-		-0-	-0-	6244	2	78	4	Y	1742	1724	0	1	8	38
								1916	9									
01	6696	X	5285	-0-		-1411	-0-	3581	2	4	4	Y	1545	1537	0	3	8	43
								1700	9									
02	6720	X	4454	-0-		-2266	-0-	3488	2	5	4	Y	874	880	0	2	8	35
								961	9									
03	8246	X	6987	-0-		-1259	-0-	5212	2	4	4	Y	1610	1551	0	3	8	91
								1771	9									
04	7980	X	6883	-0-		-1097	-0-	5293	2	3	4	Y	1443	1391	0			143
								1587	9									
*05	9306	X	9306	-0-		-0-	-0-	7671	2	96	4	Y	1399	1525	0			17
								1539	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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
12	23622	X	18082	-0-		-5540	-0-		14613	2	12	4	Y	3143	3129	0	3	8	65
									3457	9									
01	23622	X	20358	-0-		-3264	-0-		16270	2	274	4	Y	3467	3448	0	11	8	73
									3814	9									
02	15591	X	15591	-0-		-0-	-0-		12542	2	98	4	Y	2683	2716	0	5	8	35
									2951	9									
03	22264	X	22264	-0-		-0-	-0-		18315	2	21	4	Y	3571	3542	0	8	8	56
									3928	9									
04	14709	X	14709	-0-		-0-	-0-		11827	2	2882	9	Y	2620	2602	0	2	8	72
05	7502	X	6542	-0-		-960	-0-		4185	2	16	4	Y	2128	2138	0			62
									2341	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
12	136028	X	99023	-0-		-37005	-0-		63	1	83869	2	Y	13053	13032	0	6	8	252
									733	4	14358	9							
01	115475	X	93247	-0-		-22228	-0-		98	1	80281	2	Y	11449	11450	0	25	8	226
									274	4	12594	9							
02	95620	X	60809	-0-		-34811	-0-		69	1	51883	2	Y	7296	7307	0	13	8	202
									831	4	8026	9							
03	105865	X	89495	-0-		-16370	-0-		93	1	76927	2	Y	11210	11177	0	15	8	220
									144	4	12331	9							
04	97050	X	89719	-0-		-7331	-0-		95	1	78376	2	Y	10127	10104	0	4	8	239
									108	4	11140	9							
05	99014	X	83952	-0-		-15062	-0-		88	1	73822	2	Y	9061	9138	0	1	8	161
									75	4	9967	9							

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	(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
12	80755	X	59310	-0-		-21445	-0-		38	1	49888	2	Y	8120	8098	0	7	8	157
									452	4	8932	9							
01	67084	X	58958	-0-		-8126	-0-		69	1	50443	2	Y	7497	7478	0	28	8	148
									199	4	8247	9							
02	60592	X	41708	-0-		-18884	-0-		52	1	35018	2	Y	5225	5213	0	15	8	145
									890	4	5748	9							
03	67084	X	53212	-0-		-13872	-0-		62	1	45859	2	Y	6544	6543	0	18	8	128
									93	4	7198	9							
04	58620	X	52347	-0-		-6273	-0-		62	1	45302	2	Y	6288	6264	0	4	8	148
									66	4	6917	9							
05	59303	X	49763	-0-		-9540	-0-		59	1	43002	2	Y	6047	6087	0	1	8	107
									50	4	6652	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	(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
12	74896	X	50497	-0-		-24399	-0-		32	1	42899	2	Y	6458	6439	0	5	8	125
									462	4	7104	9							
01	64449	X	48379	-0-		-16070	-0-		60	1	41548	2	Y	5987	5976	0	18	8	118
									185	4	6586	9							
02	56392	X	34749	-0-		-21643	-0-		46	1	29195	2	Y	4387	4374	0	9	8	122
									682	4	4826	9							
03	50499	X	50425	-0-		-74	-0-		64	1	44070	2	Y	5633	5633	0	12	8	110
									95	4	6196	9							
04	48870	X	47565	-0-		-1305	-0-		62	1	42010	2	Y	4928	4920	0	2	8	116
									72	4	5421	9							
05	50499	X	43885	-0-		-6614	-0-		58	1	38716	2	Y	4601	4635	0			82
									50	4	5061	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
ELKHEAD 4144 WELL #: B 8H RRCID -> 289906 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11322 - 21743

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	106950	X	75035	-0-	-31915	-0-	48	1	63246	2	Y	10132	10116	0	9	8	196
							596	4	11145	9							
01	103664	X	70734	-0-	-32930	-0-	60290	2	221	4	Y	9294	9272	0	35	8	183
							10223	9									
02	86772	X	47774	-0-	-38998	-0-	40128	2	1243	4	Y	5821	5826	0	17	8	161
							6403	9									
03	86118	X	70840	-0-	-15278	-0-	61262	2	122	4	Y	8596	8568	0	21	8	168
							9456	9									
04	77820	X	66414	-0-	-11406	-0-	57699	2	87	4	Y	7844	7822	0	5	8	185
							8628	9									
05	75020	X	64436	-0-	-10584	-0-	56164	2	62	4	Y	7464	7516	0	1	8	132
							8210	9									

ELKHEAD 4144 WELL #: A 5H RRCID -> 289907 COMPL. DATE 03/05/2020 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10812 - 21244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	111910	X	77833	-0-	-34077	-0-	50	1	65802	2	Y	10325	10311	0	4	8	200
							623	4	11358	9							
01	99169	X	75877	-0-	-23292	-0-	85	1	64598	2	Y	9955	9943	0	15	8	197
							243	4	10951	9							
02	88900	X	53508	-0-	-35392	-0-	60	1	44588	2	Y	7292	7280	0	7	8	202
							839	4	8021	9							
03	91512	X	68776	-0-	-22736	-0-	80	1	59476	2	Y	8271	8302	0	9	8	162
							122	4	9098	9							
04	79740	X	67540	-0-	-12200	-0-	68	1	59182	2	Y	7462	7446	0	2	8	176
							82	4	8208	9							
05	77841	X	71280	-0-	-6561	-0-	59	1	63110	2	Y	7326	7372	0			130
							52	4	8059	9							

ELKHEAD 4144 WELL #: S 3H RRCID -> 289928 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10469 - 20539

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96906	X	60229	-0-	-36677	-0-	37	1	48418	2	Y	10292	10276	0	6	8	199
							453	4	11321	9							
01	85064	X	57944	-0-	-27120	-0-	67	1	46987	2	Y	9730	9712	0	25	8	192
							187	4	10703	9							
02	72408	X	41992	-0-	-30416	-0-	48	1	32821	2	Y	6893	6883	0	11	8	191
							1541	4	7582	9							
03	68820	X	53788	-0-	-15032	-0-	63	1	43718	2	Y	9010	9010	0	14	8	177
							96	4	9911	9							
04	62490	X	53075	-0-	-9415	-0-	63	1	43781	2	Y	8327	8305	0	3	8	196
							71	4	9160	9							
05	60233	X	52385	-0-	-7848	-0-	62	1	43340	2	Y	8117	8168	0	1	8	144
							54	4	8929	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. (I) GAS 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	33646	X	33646	-0-	-0-	-0-	1614	1	22298	2	Y	5288	5292	0	4	8	59
							3917	4	5817	9							
01	28793	X	28793	-0-	-0-	-0-	1057	1	20429	2	Y	3899	3889	0	15	8	54
							3018	4	4289	9							
02	20304	X	20304	-0-	-0-	-0-	682	1	15231	2	Y	3024	2987	0	6	8	85
							1065	4	3326	9							
03	45477	X	29775	-0-	-15702	-0-	474	1	24817	2	Y	4058	4039	0	6	8	98
							20	4	4464	9							
04	34830	X	29198	-0-	-5632	-0-	600	1	24435	2	Y	3647	3620	0	2	8	123
							151	4	4012	9							
05	33635	X	28609	-0-	-5026	-0-	648	1	23418	2	Y	3533	3482	0			174
							657	4	3886	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832

TINMAN 8180 4U WELL #: A 4H RRCID -> 290142 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10159 PERF.10196 - 17559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32261	X	32261	-0-	-0-	-0-	1766	1	14767	2	Y	6735	6736	0	6	8	128
							8319	4	7409	9							
01	52173	X	29001	-0-	-23172	-0-	1810	1	18069	2	Y	5962	5929	0	22	8	139
							2564	4	6558	9							
02	43372	X	8952	-0-	-34420	-0-	1132	1	5287	2	Y	2116	2067	0	9	8	179
							205	4	2328	9							
03	40424	X	13481	-0-	-26943	-0-	1295	1	8445	2	Y	3325	3335	0	12	8	157
							83	4	3658	9							
04	32940	X	21085	-0-	-11855	-0-	1871	1	13431	2	Y	4641	4562	0	4	8	232
							678	4	5105	9							
05	32271	X	18835	-0-	-13436	-0-	1575	1	11589	2	Y	4049	3973	0	1	8	307
							1217	4	4454	9							

TINMAN 8180 6U WELL #: B 6H RRCID -> 290144 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10520 - 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
12	52602	X	52602	-0-	-0-	-0-	2712	1	39660	2	Y	5739	5738	0	8	8	64
							3917	4	6313	9							
01	58404	X	43942	-0-	-14462	-0-	1568	1	33760	2	Y	5087	5051	0	29	8	71
							3018	4	5596	9							
02	50148	X	20723	-0-	-29425	-0-	682	1	15938	2	Y	2762	2744	0	11	8	78
							1065	4	3038	9							
03	55521	X	38057	-0-	-17464	-0-	596	1	32271	2	Y	4694	4647	0	12	8	113
							27	4	5163	9							
04	53730	X	30794	-0-	-22936	-0-	614	1	25765	2	Y	3960	3935	0	4	8	134
							59	4	4356	9							
05	52607	X	32500	-0-	-20107	-0-	710	1	26726	2	Y	3981	3918	0	1	8	196
							685	4	4379	9							

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
12	46779	X	35920	-0-	-10859	-0-	1657	1	22986	2	Y	6691	6700	0	4	8	74
							3917	4	7360	9							
01	46779	X	41773	-0-	-5006	-0-	1419	1	30237	2	Y	6454	6421	0	17	8	90
							3018	4	7099	9							
02	42252	X	23507	-0-	-18745	-0-	733	1	17123	2	Y	4163	4128	0	7	8	118
							1072	4	4579	9							
03	41292	X	29403	-0-	-11889	-0-	447	1	23371	2	Y	5053	5041	0	8	8	122
							27	4	5558	9							
04	40440	X	30139	-0-	-10301	-0-	593	1	24336	2	Y	4599	4563	0	2	8	156
							151	4	5059	9							
05	41788	X	26692	-0-	-15096	-0-	577	1	20763	2	Y	4243	4190	0			209
							685	4	4667	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	C M	COND PROD	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-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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	C M	COND PROD	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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 201HL RRCID -> 279607 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11228 - 15628

12	DLQ G-10	2167	-0-	2167	10779	1954	3	3	4	Y	191	184	1	2	8	26			
						210	9												
01	DLQ G-10	2171	-0-	2171	12950	1905	3	59	4	Y	188	189	1			25			
						207	9												
02	14854 X	1904	-0-	-12950	-0-	1395	3	329	4	Y	164	153	1			36			
						180	9												
03	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	2077	3	46	4	Y	220	226	1			30			
						242	9												
04	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	1875	3	145	4	Y	196	208	1			18			
						216	9												
*05	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	1762	3	174	4	Y	187	179	1			26			
						206	9												

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 204HU RRCID -> 281895 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11145 - 15545

12	DLQ G-10	14708	-0-	14708	72388	11861	3	17	4	Y	2573	2471	1	29	8	80			
						2830	9												
01	DLQ G-10	14475	-0-	14475	86863	11391	3	353	4	Y	2483	2507	1			56			
						2731	9												
02	98465 X	11602	-0-	-86863	-0-	7619	3	1799	4	Y	1985	1848	1			193			
						2184	9												
03	15904 X	15904	-0-	-0-	-0-	12420	3	277	4	Y	2915	2868	1			240			
						3207	9												
04	14934 X	14934	-0-	-0-	-0-	11213	3	866	4	Y	2595	2751	1			84			
						2855	9												
05	14694 X	14302	-0-	-392	-0-	10535	3	1039	4	Y	2480	2371	1			193			
						2728	9												

BRIGHAM FUENTE WELL #: 4402HL RRCID -> 282219 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11000 - 18200

12	DLQ G-10	29035	-0-	29035	136780	23207	3	644	4	Y	4713	4673	1	54	8	109			
						5184	9												
01	DLQ G-10	24469	-0-	24469	161249	17123	3	2759	4	Y	4170	4109	1			170			
						4587	9												
02	179137 X	17888	-0-	-161249	-0-	13983	3	834	4	Y	2792	2811	1			151			
						3071	9												
03	27866 X	27866	-0-	-0-	-0-	21988	3	133	4	Y	5223	4816	1			558			
						5745	9												
04	25209 X	25209	-0-	-0-	-0-	19759	3	424	4	Y	4569	4795	1			332			
						5026	9												
05	23715 X	23491	-0-	-224	-0-	17855	3	418	4	Y	4744	4678	1			398			
						5218	9												

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

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
12	DLQ G-10		3322	-0-		3322	16200	2918	3	4	4	Y	364	350	1	4	8	83
								400	9									
01	DLQ G-10		3276	-0-		3276	19476	2802	3	87	4	Y	352	355	1			80
								387	9									
02	22101	X	2625	-0-		-19476	-0-	1874	3	442	4	Y	281	262	1			99
								309	9									
03	3576	X	3576	-0-		-0-	-0-	3055	3	68	4	Y	412	438	1			73
								453	9									
04	3375	X	3375	-0-		-0-	-0-	2758	3	213	4	Y	367	389	1			51
								404	9									
05	3317	X	3234	-0-		-83	-0-	2592	3	256	4	Y	351	335	1			67
								386	9									

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. 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
12	DLQ G-10		13975	-0-		13975	67507	11556	3	17	4	Y	2184	2098	1	24	8	86
								2402	9									
01	DLQ G-10		13762	-0-		13762	81269	11098	3	344	4	Y	2109	2129	1			66
								2320	9									
02	92299	X	11030	-0-		-81269	-0-	7423	3	1753	4	Y	1685	1569	1			182
								1854	9									
03	15093	X	15093	-0-		-0-	-0-	12100	3	270	4	Y	2475	2443	1			214
								2723	9									
04	14191	X	14191	-0-		-0-	-0-	10924	3	844	4	Y	2203	2336	1			81
								2423	9									
05	13981	X	13593	-0-		-388	-0-	10264	3	1012	4	Y	2106	2013	1			174
								2317	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. 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
12	DLQ G-10		10642	-0-		10642	51724	8734	3	13	4	Y	1723	1655	1	19	8	84
								1895	9									
01	DLQ G-10		10476	-0-		10476	62200	8387	3	260	4	Y	1663	1679	1			68
								1829	9									
02	70598	X	8398	-0-		-62200	-0-	5610	3	1325	4	Y	1330	1238	1			160
								1463	9									
03	11496	X	11496	-0-		-0-	-0-	9145	3	204	4	Y	1952	1935	1			177
								2147	9									
04	10807	X	10807	-0-		-0-	-0-	8256	3	638	4	Y	1739	1843	1			73
								1913	9									
*05	10350	X	10350	-0-		-0-	-0-	7758	3	765	4	Y	1661	1588	1			146
								1827	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. 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
12	DLQ G-10		24461	-0-		24461	147836	21456	3	632	4	Y	2157	2156	1	29	8	50
								2373	9									
01	DLQ G-10		26614	-0-		26614	174450	20467	3	2906	4	Y	2946	2876	1			120
								3241	9									
02	195623	X	21173	-0-		-174450	-0-	17726	3	1007	4	Y	2218	2218	1			120
								2440	9									
03	31217	X	28170	-0-		-3047	-0-	24722	3	140	4	Y	3007	2806	1			321
								3308	9									
04	29460	X	24876	-0-		-4584	-0-	22034	3	447	4	Y	2177	2340	1			158
								2395	9									
05	26629	X	23178	-0-		-3451	-0-	20663	3	462	4	Y	1866	1867	1			157
								2053	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
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
12	DLQ G-10		11138	-0-	11138	54364	9630	3	14	4	Y	1358	1305	1	15	8	64
							1494	9									
01	DLQ G-10		10978	-0-	10978	65342	9248	3	286	4	Y	1313	1325	1			52
							1444	9									
02	74142	X	8800	-0-	-65342	-0-	6186	3	1461	4	Y	1048	976	1			124
							1153	9									
03	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	10084	3	225	4	Y	1540	1525	1			139
							1694	9									
04	11314	X	11314	-0-	-0-	-0-	9104	3	703	4	Y	1370	1453	1			56
							1507	9									
05	11129	X	10838	-0-	-291	-0-	8554	3	843	4	Y	1310	1252	1			114
							1441	9									

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
12	DLQ G-10		34544	-0-	34544	174793	31171	3	537	4	Y	2578	2618	0			64
							2836	9									
01	DLQ G-10		34960	-0-	34960	209753	31787	3	322	4	Y	2592	2529	0			127
							2851	9									
02	235096	X	25343	-0-	-209753	-0-	23021	3	588	4	Y	1576	1610	0			93
							1734	9									
03	37107	X	33547	-0-	-3560	-0-	30921	3	186	4	Y	2218	2231	0			80
							2440	9									
04	33840	X	31704	-0-	-2136	-0-	29318	3	2386	9	Y	2169	2096	0			153
05	34968	X	33216	-0-	-1752	-0-	30498	3	244	4	Y	2249	2270	0			132
							2474	9									

ACE WELL #: L 06H RRCID -> 283213 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10321 - 18020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47368	X	43888	-0-	-3480	-0-	39082	3	4806	9	N	4369	4391	0			159
01	47368	X	44672	-0-	-2696	-0-	40163	3	4509	9	N	4099	4116	0			142
02	39844	X	32874	-0-	-6970	-0-	29681	3	3193	9	N	2903	2876	0			169
03	43896	X	25536	-0-	-18360	-0-	22917	3	2619	9	N	2381	1906	0			644
04	43230	X	40776	-0-	-2454	-0-	36627	3	4149	9	N	3772	4243	0			173
05	44671	X	39255	-0-	-5416	-0-	34823	3	4432	9	N	4029	3749	0			453

UINTA WELL #: C101H RRCID -> 283238 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11234 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		50103	-0-	50103	255443	48510	3	46	4	Y	1406	1413	0			72
							1547	9									
01	DLQ G-10		48529	-0-	48529	303972	46269	3	522	4	Y	1580	1585	0			67
							1738	9									
02	353087	X	49115	-0-	-303972	-0-	45983	3	1174	4	Y	1780	1756	0			91
							1958	9									
03	55211	X	52889	-0-	-2322	-0-	50113	3	50	4	Y	2478	2430	0			139
							2726	9									
04	50760	X	49708	-0-	-1052	-0-	47563	3	2145	9	Y	1950	2012	0			77
05	54374	X	49100	-0-	-5274	-0-	47386	3	24	4	Y	1536	1523	0			90
							1690	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
RANGER WELL #: L 07H RRCID -> 283585 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11363 - 20920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		15900	-0-	15900	85324	13296	3	199	4	Y	2186	2195	0			30
							2405	9									
01	DLQ G-10		14703	-0-	14703	100027	12361	3	35	4	Y	2097	2085	0			42
							2307	9									
02	110391	X	10364	-0-	-100027	-0-	7927	3	710	4	Y	1570	1592	0			20
							1727	9									
03	17391	X	13504	-0-	-3887	-0-	11404	3	47	4	Y	1866	1850	0			36
							2053	9									
04	15840	X	13791	-0-	-2049	-0-	11519	3	2	4	Y	2064	2072	0			28
							2270	9									
05	15903	X	12684	-0-	-3219	-0-	10111	3	229	4	Y	2131	2120	0			39
							2344	9									

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: U 06H RRCID -> 283600 COMPL. DATE 05/28/2017 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11259 - 20829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		19997	-0-	19997	84876	16363	3	28	4	Y	3278	3308	0			70
							3606	9									
01	DLQ G-10		19980	-0-	19980	104856	16434	3	7	4	Y	3217	3225	0			62
							3539	9									
02	121764	X	16908	-0-	-104856	-0-	14050	3	173	4	Y	2441	2441	0			62
							2685	9									
03	17763	X	16352	-0-	-1411	-0-	13380	3	64	4	Y	2644	2648	0			58
							2908	9									
04	17190	X	11619	-0-	-5571	-0-	9537	3	14	4	Y	1880	1888	0			50
							2068	9									
05	17763	X	8629	-0-	-9134	-0-	6255	3	2374	9	Y	2158	2150	0			58

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
12	DLQ G-10		28937	-0-	28937	150686	23702	3	460	4	Y	4341	4406	0			108
							4775	9									
01	DLQ G-10		24534	-0-	24534	175220	20168	3	259	4	Y	3734	3659	0			183
							4107	9									
02	195895	X	20675	-0-	-175220	-0-	17162	3	544	4	Y	2699	2723	0			159
							2969	9									
03	31930	X	30213	-0-	-1717	-0-	25119	3	177	4	Y	4470	4468	0			161
							4917	9									
04	30420	X	29613	-0-	-807	-0-	25018	3	4595	9	Y	4177	4043	0			295
*05	30934	X	30934	-0-	-0-	-0-	26075	3	210	4	Y	4226	4272	0			249
							4649	9									

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
12	40362	X	38159	-0-	-2203	-0-	34169	3	142	4	N	3498	3528	0			246
							3848	9									
01	40362	X	37411	-0-	-2951	-0-	33903	3	24	4	N	3167	3271	0			142
							3484	9									
02	34972	X	24597	-0-	-10375	-0-	20342	3	2036	4	N	2017	2020	0			139
							2219	9									
03	38719	X	29976	-0-	-8743	-0-	26884	3	218	4	N	2613	2571	0			181
							2874	9									
04	36930	X	28964	-0-	-7966	-0-	26243	3	2721	9	N	2474	2488	0			167
05	38161	X	26840	-0-	-11321	-0-	24178	3	2662	9	N	2420	2300	0			287

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
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
12	DLQ G-10		42134	-0-	42134	228748	37169	3	555	4	Y	4009	4025	0			73
							4410	9									
01	DLQ G-10		24655	-0-	24655	253403	21716	3	61	4	Y	2616	2602	0			87
							2878	9									
02	281624	X	28221	-0-	-253403	-0-	21833	3	1955	4	Y	4030	4086	0			31
							4433	9									
03	39808	X	39808	-0-	-0-	-0-	34083	3	140	4	Y	5077	5032	0			76
							5585	9									
04	39829	X	39829	-0-	-0-	-0-	35095	3	5	4	Y	4299	4317	0			58
							4729	9									
*05	34660	X	34660	-0-	-0-	-0-	29689	3	673	4	Y	3907	3887	0			78
							4298	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
12	DLQ G-10		40543	-0-	40543	213409	37470	3	3073	9	Y	2794	2859	0			137
01	DLQ G-10		43269	-0-	43269	256678	40159	3	3110	9	Y	2827	2795	0			169
02	290969	X	34291	-0-	-256678	-0-	32032	3	16	4	Y	2039	2012	0			196
							2243	9									
03	41602	X	36285	-0-	-5317	-0-	33765	3	2520	9	Y	2291	2324	0			163
04	41880	X	40930	-0-	-950	-0-	38148	3	2782	9	Y	2529	2485	0			207
05	43276	X	33596	-0-	-9680	-0-	31489	3	6	4	Y	1910	1859	0			258
							2101	9									

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
12	DLQ G-10		24678	-0-	24678	113120	21167	3	3511	9	Y	3192	3199	0			156
01	DLQ G-10		25056	-0-	25056	138176	21664	3	3392	9	Y	3084	3055	0			185
02	150093	X	11917	-0-	-138176	-0-	10407	3	17	4	Y	1357	1412	0			130
							1493	9									
03	24676	X	21406	-0-	-3270	-0-	18564	3	2842	9	Y	2584	2531	0			183
04	24240	X	23925	-0-	-315	-0-	20875	3	3050	9	Y	2773	2729	0			227
05	25048	X	15932	-0-	-9116	-0-	14004	3	6	4	Y	1747	1738	0			236
							1922	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
12	DLQ G-10		29498	-0-	29498	142270	25652	3	50	4	Y	3451	3473	0			119
							3796	9									
01	DLQ G-10		26491	-0-	26491	168761	22872	3	60	4	Y	3235	3201	0			153
							3559	9									
02	185304	X	16543	-0-	-168761	-0-	14219	3	2324	9	Y	2113	2164	0			102
03	24304	X	3674	-0-	-20630	-0-	3058	3	616	9	Y	560	631	0			31
04	23520	X	20973	-0-	-2547	-0-	18001	3	2972	9	Y	2702	2580	0			153
05	24304	X	15374	-0-	-8930	-0-	12502	3	2872	9	Y	2611	2575	0			189

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
RANGER WELL #: L 05H RRCID -> 284132 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11311 - 20912

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
12	DLQ G-10		66188	-0-		66188	358943	57560	3	860	4	Y	7062	7089	0			77
								7768	9									
01	DLQ G-10		61086	-0-		61086	420029	53908	3	152	4	Y	6387	6352	0			112
								7026	9									
02	458556	X	38527	-0-		-420029	-0-	31194	3	2793	4	Y	4127	4184	0			55
								4540	9									
03	57252	X	57252	-0-		-0-	-0-	50576	3	209	4	Y	5879	5827	0			107
								6467	9									
04	56758	X	56758	-0-		-0-	-0-	50722	3	8	4	Y	5480	5503	0			84
								6028	9									
*05	56224	X	56224	-0-		-0-	-0-	49072	3	1112	4	Y	5491	5463	0			112
								6040	9									

LH MEEKER C21 WELL #: 1501H RRCID -> 284196 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9828 PERF.10459 - 15209

12	10106	X	6390	-0-		-3716	-0-	5277	3	319	4	N	722	702	0			270
								794	9									
01	10106	X	4543	-0-		-5563	-0-	3215	3	632	4	N	633	613	0			290
								696	9									
02	9128	X	659	-0-		-8469	-0-	366	4	293	9	N	266	278	0			278
03	7192	X	6794	-0-		-398	-0-	5957	3	129	4	N	644	538	0			384
								708	9									
04	6180	X	5458	-0-		-722	-0-	4930	3	46	4	N	438	594	0			228
								482	9									
*05	7946	X	7946	-0-		-0-	-0-	7100	3	846	9	N	769	576	0			421

RANGER WELL #: U 02H RRCID -> 284213 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10799 PERF.11025 - 20645

12	DLQ G-10		72158	-0-		72158	271672	64547	3	963	4	Y	6044	6068	0			98
								6648	9									
01	DLQ G-10		67013	-0-		67013	338685	60499	3	171	4	Y	5766	5733	0	1	8	130
								6343	9									
02	383428	X	44743	-0-		-338685	-0-	36948	3	3308	4	Y	4079	4136	0			73
								4487	9									
03	56225	X	56225	-0-		-0-	-0-	49878	3	206	4	Y	5583	5533	0			123
								6141	9									
04	52121	X	52121	-0-		-0-	-0-	46330	3	7	4	Y	5258	5280	0			101
								5784	9									
*05	47629	X	47629	-0-		-0-	-0-	41788	3	946	4	Y	4450	4427	0			124
								4895	9									

RANGER WELL #: U 04H RRCID -> 284215 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11026 - 20747

12	DLQ G-10		63414	-0-		63414	337640	56594	3	845	4	Y	5432	5453	0			64
								5975	9									
01	DLQ G-10		57937	-0-		57937	395577	52366	3	148	4	Y	4930	4903	0			91
								5423	9									
02	432674	X	37097	-0-		-395577	-0-	30139	3	2699	4	Y	3872	3926	0			37
								4259	9									
03	49517	X	49517	-0-		-0-	-0-	43747	3	180	4	Y	5082	5037	0			82
								5590	9									
04	51974	X	51974	-0-		-0-	-0-	46512	3	7	4	Y	4959	4980	0			61
								5455	9									
*05	50336	X	50336	-0-		-0-	-0-	44022	3	997	4	Y	4834	4809	0			86
								5317	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

RANGER WELL #: L 03H RRCID -> 284219 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10905 - 20956

12	DLQ G-10	12193	-0-	12193	76074	10139	3	151	4	Y	1730	1736	0			10
						1903	9										
01	DLQ G-10	14866	-0-	14866	90940	12927	3	37	4	Y	1729	1720	0			19
						1902	9										
02	102902 X	11962	-0-	-90940	-0-	9846	3	882	4	Y	1122	1137	0			4
						1234	9										
03	15703 X	15703	-0-	-0-	-0-	14257	3	59	4	Y	1261	1250	0			15
						1387	9										
04	16864 X	16864	-0-	-0-	-0-	15235	3	2	4	Y	1479	1485	0			9
						1627	9										
*05	17647 X	17647	-0-	-0-	-0-	15458	3	350	4	Y	1672	1664	0			17
						1839	9										

RANGER WELL #: B104SL RRCID -> 284220 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11408 - 21039

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

RANGER WELL #: L 01H RRCID -> 284242 COMPL. DATE 05/29/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11307 - 20754

12	DLQ G-10	10489	-0-	10489	66980	8277	3	124	4	Y	1898	1905	0			27
						2088	9										
01	DLQ G-10	10605	-0-	10605	77585	8494	3	24	4	Y	1897	1886	0			38
						2087	9										
02	88594 X	11009	-0-	-77585	-0-	8576	3	768	4	Y	1514	1536	0			16
						1665	9										
03	13640 X	11677	-0-	-1963	-0-	9581	3	39	4	Y	1870	1853	0			33
						2057	9										
04	10800 X	9622	-0-	-1178	-0-	7751	3	1	4	Y	1700	1707	0			26
						1870	9										
05	12183 X	12005	-0-	-178	-0-	10372	3	235	4	Y	1271	1265	0			32
						1398	9										

RANGER WELL #: B102SL RRCID -> 284261 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11062 - 20851

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: B301 H RRCID -> 284429 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11674 - 18954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		45100	-0-	45100	169359	42726	3	73	4	Y	2092	2123	0			45
							2301	9									
01	DLQ G-10		28775	-0-	28775	198134	26480	3	11	4	Y	2076	2081	0			40
							2284	9									
02	227474	X	29340	-0-	-198134	-0-	27035	3	334	4	Y	1792	1787	0			45
							1971	9									
03	31899	X	28334	-0-	-3565	-0-	26027	3	125	4	Y	1984	1985	0			44
							2182	9									
04	30870	X	26891	-0-	-3979	-0-	24767	3	35	4	Y	1899	1893	0			50
							2089	9									
05	31899	X	26069	-0-	-5830	-0-	24138	3	1931	9	Y	1755	1758	0			47

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
12	DLQ G-10		15055	-0-	15055	109025	13410	3	36	4	Y	1463	1477	0			57
							1609	9									
01	DLQ G-10		14167	-0-	14167	123192	12520	3	1647	9	Y	1497	1438	0			116
02	125935	X	2743	-0-	-123192	-0-	2388	3	355	9	Y	323	396	0			43
03	32705	X	25634	-0-	-7071	-0-	22722	3	2912	9	Y	2647	2467	0			223
04	31650	X	21206	-0-	-10444	-0-	18971	3	2235	9	Y	2032	2180	0			75
*05	22253	X	22253	-0-	-0-	-0-	20182	3	2071	9	Y	1883	1842	0			116

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
12	DLQ G-10		279785	-0-	279785	826940	267274	3	5359	4	Y	6502	6671	0			368
							7152	9									
01	DLQ G-10		254541	-0-	254541	1081481	247209	3	81	4	Y	6592	6270	0			690
							7251	9									
02	1185580	X	104099	-0-	-1081481	-0-	98410	3	1550	4	Y	3763	3772	0			681
							4139	9									
03	226719	X	226719	-0-	-0-	-0-	219593	3	430	4	Y	6087	6015	0			753
							6696	9									
04	211595	X	211595	-0-	-0-	-0-	205581	3	41	4	Y	5430	5828	0			355
							5973	9									
*05	193424	X	193424	-0-	-0-	-0-	187254	3	215	4	Y	5414	4945	0			824
							5955	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
12	DLQ G-10		21930	-0-	21930	111187	16915	3	495	4	Y	4109	4240	0			89
							4520	9									
01	DLQ G-10		20706	-0-	20706	131893	16054	3	197	4	Y	4050	3939	0			200
							4455	9									
02	149106	X	17213	-0-	-131893	-0-	11852	3	1655	4	Y	3369	3361	0			208
							3706	9									
03	21979	X	11471	-0-	-10508	-0-	9158	3	92	4	Y	2019	2090	0			137
							2221	9									
04	21270	X	-0-	-0-	-21270	-0-					Y	-0-					137
05	21917	X	-0-	-0-	-21917	-0-					Y	-0-					137

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
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
12	DLQ G-10		6526	-0-	6526	36027	4497	3	175	4	Y	1685	1683	0			40
							1854	9									
01	DLQ G-10		6103	-0-	6103	42130	4152	3	97	4	Y	1685	1688	0			37
							1854	9									
02	46433	X	4303	-0-	-42130	-0-	2797	3	25	4	Y	1346	1338	0			45
							1481	9									
03	6758	X	5746	-0-	-1012	-0-	4009	3	1737	9	Y	1579	1572	0			52
04	6540	X	835	-0-	-5705	-0-	591	3	244	9	Y	222	266	0			8
05	6541	X	5923	-0-	-618	-0-	4296	3	1627	9	Y	1479	1441	0			46

QUEEN CITY WELL #: 0302BH RRCID -> 284491 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8182 PERF.11365 - 18670

12	23002	X	21509	-0-	-1493	-0-	19516	3	1993	9	N	1812	1754	0			415
01	22800	X	22800	-0-	-0-	-0-	21081	3	1719	9	N	1563	1724	0			254
02	21476	X	9604	-0-	-11872	-0-	8376	3	1228	9	N	1116	1112	0			258
03	31332	X	31332	-0-	-0-	-0-	29127	3	343	4	N	1693	1643	0			308
							1862	9									
04	26528	X	26528	-0-	-0-	-0-	24803	3	57	4	N	1516	1487	0			337
							1668	9									
05	22785	X	21996	-0-	-789	-0-	20261	3	227	4	N	1371	1396	0			312
							1508	9									

THUNDER CANYON WELL #: 0204H RRCID -> 284494 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10971 - 18294

12	DLQ G-10		81056	-0-	81056	475730	76685	3	4371	9	Y	3974	3953	0			283
01	DLQ G-10		85552	-0-	85552	561282	79275	3	6277	9	Y	5706	5493	0			496
02	621958	X	60676	-0-	-561282	-0-	56042	3	4634	9	Y	4213	4396	0			313
03	97379	X	97379	-0-	-0-	-0-	90663	3	6716	9	Y	6105	6029	0			389
04	92623	X	92623	-0-	-0-	-0-	86175	3	6448	9	Y	5862	5957	0			294
*05	85093	X	85093	-0-	-0-	-0-	79198	3	5895	9	Y	5359	5143	0			510

GREAT DIVIDE WELL #: 1402BR RRCID -> 284497 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10400 - 15340

12	17143	X	1081	-0-	-16062	-0-	750	3	331	9	N	301	543	0			319
01	16709	X	8024	-0-	-8685	-0-	7391	3	633	9	N	575	403	0			491
02	13496	X	11403	-0-	-2093	-0-	10843	3	560	9	N	509	512	0			488
03	15072	X	15072	-0-	-0-	-0-	14195	3	877	9	N	797	981	0			304
04	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-	11546	3	739	9	N	672	591	0			385
*05	15330	X	15330	-0-	-0-	-0-	14507	3	823	9	N	748	634	0			499

RENEGADE WELL #: L 02H RRCID -> 284501 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11080 - 19144

12	27993	X	26905	-0-	-1088	-0-	23546	3	94	4	N	2968	2961	0			244
							3265	9									
01	27993	X	25410	-0-	-2583	-0-	22285	3	94	4	N	2755	2774	0			225
							3031	9									
02	25284	X	18129	-0-	-7155	-0-	15780	3	275	4	N	1885	1886	0			224
							2074	9									
03	26908	X	25002	-0-	-1906	-0-	21596	3	533	4	N	2612	2547	0			289
							2873	9									
04	26040	X	25606	-0-	-434	-0-	22684	3	2922	9	N	2656	2659	0			286
05	26908	X	24949	-0-	-1959	-0-	22161	3	47	4	N	2492	2450	0			328
							2741	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
12	DLQ G-10		4155	-0-	4155	17082	1640	1	1824	3	Y	620	590	0			61
							9	4	682	9							
01	DLQ G-10		2969	-0-	2969	20051	2191	1	519	3	Y	235	275	0			21
							259	9									
02	21745	X	1694	-0-	-20051	-0-	1531	1	163	9	Y	148	144	0			25
03	4154	X	2422	-0-	-1732	-0-	2225	1	197	9	Y	179	188	0			16
04	4020	X	2942	-0-	-1078	-0-	2166	1	203	3	Y	521	475	0			62
							573	9									
05	4154	X	2054	-0-	-2100	-0-	1826	1	228	9	Y	207	236	0			33

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
12	27559	X	19377	-0-	-8182	-0-	17755	3	71	4	N	1410	1406	0			11
							1551	9									
01	18817	X	18314	-0-	-503	-0-	16805	3	71	4	N	1307	1317	0			1
							1438	9									
02	17444	X	12409	-0-	-5035	-0-	11278	3	197	4	N	849	849	0			1
							934	9									
03	19375	X	18346	-0-	-1029	-0-	16552	3	408	4	N	1260	1229	0			32
							1386	9									
04	18750	X	18493	-0-	-257	-0-	17106	3	1387	9	N	1261	1262	0			31
05	19375	X	18047	-0-	-1328	-0-	16711	3	35	4	N	1183	1163	0			51
							1301	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
12	DLQ G-10		34792	-0-	34792	156405	30949	3	113	4	Y	3391	3511	0			235
							3730	9									
01	DLQ G-10		31888	-0-	31888	188293	28226	3	151	4	Y	3192	3209	0			218
							3511	9									
02	203592	X	15299	-0-	-188293	-0-	14062	3	41	4	Y	1087	1010	0			295
							1196	9									
03	34782	X	19930	-0-	-14852	-0-	17855	3	2075	9	Y	1886	1850	0			331
04	33660	X	25505	-0-	-8155	-0-	22591	3	2914	9	Y	2649	2397	0			583
05	34782	X	29199	-0-	-5583	-0-	25963	3	71	4	Y	2877	2904	0			556
							3165	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
12	33790	X	27576	-0-	-6214	-0-	23426	3	93	4	N	3688	3679	0			80
							4057	9									
01	33790	X	26028	-0-	-7762	-0-	22171	3	93	4	N	3422	3446	0			56
							3764	9									
02	29512	X	18135	-0-	-11377	-0-	15348	3	268	4	N	2290	2291	0			55
							2519	9									
03	27590	X	26007	-0-	-1583	-0-	21838	3	539	4	N	3300	3217	0			138
							3630	9									
04	26700	X	26196	-0-	-504	-0-	22568	3	3628	9	N	3298	3303	0			133
05	27590	X	25502	-0-	-2088	-0-	22048	3	47	4	N	3097	3044	0			186
							3407	9									

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
FLYING DOG WELL #: 1401BH RRCID -> 284571 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10231 - 17833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15841	X	11662	-0-	-4179	-0-	9646	3	2016	9	N	1833	1901	0			283
01	23498	X	13425	-0-	-10073	-0-	11003	3	33	4	N	2172	2050	0			405
							2389	9									
02	21224	X	9153	-0-	-12071	-0-	7465	3	375	4	N	1194	1136	0			463
							1313	9									
03	23498	X	-0-	-0-	-23498	-0-					N	111	14	0			560
04	18660	X	57	-0-	-18603	-0-	57	3			N	-0-					560
05	13423	X	5964	-0-	-7459	-0-	3967	3	889	4	N	1007	1157	0			410
							1108	9									

UINTA WELL #: L 04HR RRCID -> 284627 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11105 - 18614

12	DLQ G-10		22733	-0-	22733	144525	19455	3	22	4	Y	2960	2954	0			152
							3256	9									
01	DLQ G-10		16167	-0-	16167	160692	13507	3	206	4	Y	2231	2288	0			95
							2454	9									
02	177878	X	17186	-0-	-160692	-0-	14151	3	559	4	Y	2251	2231	0			115
							2476	9									
03	29202	X	25846	-0-	-3356	-0-	22122	3	25	4	Y	3363	3289	0			189
							3699	9									
04	28654	X	28654	-0-	-0-	-0-	25101	3	3553	9	Y	3230	3291	0			128
*05	29388	X	29388	-0-	-0-	-0-	25678	3	12	4	Y	3362	3292	0			198
							3698	9									

SANDLOT STATE WELL #: L 04H RRCID -> 284667 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 10497 PERF.11175 - 16035

12	DLQ G-10		17165	-0-	17165	123468	16277	3	28	4	Y	782	784	0			18
							860	9									
01	DLQ G-10		17203	-0-	17203	140671	16302	3	10	4	Y	810	816	0			12
							891	9									
02	157934	X	17263	-0-	-140671	-0-	15992	3	402	4	Y	790	791	0			11
							869	9									
03	23033	X	21598	-0-	-1435	-0-	20531	3	1067	9	Y	970	962	0			19
04	21810	X	19281	-0-	-2529	-0-	18345	3	936	9	Y	851	850	0			20
*05	20098	X	20098	-0-	-0-	-0-	19181	3	1	4	Y	833	842	0			11
							916	9									

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: RRCID -> 284682 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: RRCID -> 284683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		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-

JAMES 02 WELL #: 1404 RRCID -> 284703 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 12114 PERF.10378 - 11882

12	2449	X	168	-0-	-2281	-0-	154	3	14	9	N	13					135
01	2449	X	235	-0-	-2214	-0-	235	3			N	-0-					135
02	2212	X	166	-0-	-2046	-0-	166	3			N	-0-					135
03	1488	X	100	-0-	-1388	-0-	100	3			N	-0-					135
04	240	X	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					135
05	248	X	142	-0-	-106	-0-	142	3			N	-0-					135

HARRISON STATE C20 WELL #: 1401 RRCID -> 284716 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 16615 PERF.10446 - 12178

12	DLQ G-10	2469	-0-	2469	12848	2032	3	59	4	Y	344	345	0				-0-
						378	9										
01	DLQ G-10	2487	-0-	2487	15335	2076	3	25	4	Y	351	341	0				10
						386	9										
02	17490	X	2155	-0-	-15335	-0-	1576	3	220	4	Y	326	326	0			10
						359	9										
03	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2351	3	24	4	Y	376	377	0			9
						414	9										
04	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3061	3	431	9	Y	392	401	0			-0-
*05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	2813	3	485	9	Y	441	431	0			10

STEAMWORKS WELL #: 0304H RRCID -> 284719 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10900 - 18275

12	DLQ G-10	23697	-0-	23697	114124	4870	1	14964	3	Y	3486	3441	0				343
						28	4	3835	9								
01	DLQ G-10	24161	-0-	24161	138285	4319	1	16045	3	Y	3452	3492	0				303
						3797	9										
02	152946	X	14661	-0-	-138285	-0-	2896	1	9116	3	Y	2408	2306	0			405
						2649	9										
03	23684	X	19291	-0-	-4393	-0-	4057	1	11722	3	Y	3193	3305	0			293
						3512	9										
04	25118	X	25118	-0-	-0-	-0-	4134	1	17339	3	Y	3314	3211	0			396
						3645	9										
05	24149	X	18775	-0-	-5374	-0-	4229	1	10986	3	Y	3236	3112	0			520
						3560	9										

SANDLOT STATE WELL #: U 03H RRCID -> 284864 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10749 - 17041

12	DLQ G-10	70342	-0-	70342	384371	65151	3	112	4	Y	4617	4627	0				34
						5079	9										
01	DLQ G-10	62088	-0-	62088	446459	57328	3	35	4	Y	4295	4327	0				2
						4725	9										
02	492158	X	45699	-0-	-446459	-0-	41260	3	1038	4	Y	3092	3094	0			-0-
						3401	9										
03	57509	X	57509	-0-	-0-	-0-	53301	3	4208	9	Y	3825	3795	0			30
04	51013	X	51013	-0-	-0-	-0-	47329	3	2	4	Y	3347	3340	0			37
							3682	9									
*05	53214	X	53214	-0-	-0-	-0-	49613	3	2	4	Y	3272	3307	0			2
							3599	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
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
12	DLQ G-10		29619	-0-	29619	149407	28255	3	49	4	Y	1195	1197	0			36
							1315	9									
01	DLQ G-10		27933	-0-	27933	177340	26649	3	16	4	Y	1153	1162	0			27
							1268	9									
02	195876	X	18536	-0-	-177340	-0-	17284	3	435	4	Y	743	745	0			25
							817	9									
03	29605	X	25303	-0-	-4302	-0-	24207	3	1096	9	Y	996	988	0			33
04	28650	X	22784	-0-	-5866	-0-	21812	3	1	4	Y	883	881	0			35
							971	9									
05	29605	X	23558	-0-	-6047	-0-	22615	3	1	4	Y	856	865	0			26
							942	9									

SMR WELL #: U 08H RRCID -> 284894 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11022 - 20516

12	51624	X	51624	-0-	-0-	-0-	46159	3	5465	9	N	4968	4969	0			89
01	55086	X	55086	-0-	-0-	-0-	49012	3	6074	9	N	5522	5528	0			83
02	34041	X	34041	-0-	-0-	-0-	30301	3	3740	9	N	3400	3373	0			110
03	43261	X	43261	-0-	-0-	-0-	37692	3	5569	9	N	5063	5093	0			80
04	41293	X	41293	-0-	-0-	-0-	35200	3	6093	9	N	5539	5530	0			89
*05	41752	X	41752	-0-	-0-	-0-	35803	3	5949	9	N	5408	5418	0			79

SANDLOT STATE WELL #: B103SL RRCID -> 284895 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10928 - 17385

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SMR WELL #: B108SL RRCID -> 284934 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 11052 PERF.11391 - 19804

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	71998	X	71998	-0-	-0-	-0-	60594	3	1561	4	N	8948	8949	0			206
							9843	9									
01	74174	X	74174	-0-	-0-	-0-	63464	3	908	4	N	8911	8920	0			197
							9802	9									
02	45140	X	45140	-0-	-0-	-0-	37725	3	1308	4	N	5552	5509	0			240
							6107	9									
03	64808	X	64808	-0-	-0-	-0-	54486	3	388	4	N	9031	9085	0			186
							9934	9									
04	61689	X	61689	-0-	-0-	-0-	52870	3	2	4	N	8015	8001	0			200
							8817	9									
*05	61849	X	61849	-0-	-0-	-0-	52360	3	826	4	N	7875	7889	0			186
							8663	9									

SANDLOT STATE WELL #: U 07H RRCID -> 285350 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10695 - 17096

12	DLQ G-10		78345	-0-	78345	348638	73396	3	127	4	Y	4384	4394	0			51
							4822	9									
01	DLQ G-10		74426	-0-	74426	423064	69678	3	42	4	Y	4278	4311	0			18
							4706	9									
02	478037	X	54973	-0-	-423064	-0-	50329	3	1266	4	Y	3071	3075	0			14
							3378	9									
03	66902	X	66902	-0-	-0-	-0-	62867	3	4035	9	Y	3668	3639	0			43
04	60225	X	60225	-0-	-0-	-0-	56647	3	2	4	Y	3251	3245	0			49
							3576	9									
*05	60821	X	60821	-0-	-0-	-0-	56845	3	2	4	Y	3613	3651	0			11
							3974	9									

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: L 07H RRCID -> 285355 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 11919 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HARPOON WELL #: 1401BH RRCID -> 285367 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10732 - 18201

12	DLQ G-10		5280	-0-	5280	31891	4919	3	52	4	Y	281	298	0			19
							309	9									
01	DLQ G-10		6064	-0-	6064	37955	5652	3	106	4	Y	278	278	0			19
							306	9									
02	41334	X	3379	-0-	-37955	-0-	3162	3	27	4	Y	173	145	0			47
							190	9									
03	6386	X	3694	-0-	-2692	-0-	3478	3	216	9	Y	196	209	0			34
04	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7366	3	251	9	Y	228	212	0			50
*05	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	6663	3	46	4	Y	429	396	0			83
							472	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	EOM BALANCE
12	76881	X	76881	-0-	-0-	-0-	63568	3	1638	4	N	10614	10616	0	219
							11675	9							
01	74735	X	74735	-0-	-0-	-0-	62471	3	894	4	N	10336	10346	0	209
							11370	9							
02	47351	X	47351	-0-	-0-	-0-	39098	3	1355	4	N	6271	6223	0	257
							6898	9							
03	63709	X	63709	-0-	-0-	-0-	52209	3	372	4	N	10116	10175	0	198
							11128	9							
04	65217	X	65217	-0-	-0-	-0-	54989	3	1	4	N	9297	9281	0	214
							10227	9							
*05	56854	X	56854	-0-	-0-	-0-	46806	3	738	4	N	8464	8480	0	198
							9310	9							

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: B104SL RRCID -> 285376 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11415 - 21140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
12	DLQ G-10		58782	-0-	58782	274217	54147	3	93	4	Y	4129	4138	0	64
							4542	9							
01	DLQ G-10		57549	-0-	57549	331766	52961	3	32	4	Y	4142	4174	0	32
							4556	9							
02	370404	X	38638	-0-	-331766	-0-	34792	3	876	4	Y	2700	2704	0	28
							2970	9							
03	52705	X	52705	-0-	-0-	-0-	48727	3	3978	9	Y	3616	3587	0	57
04	47431	X	47431	-0-	-0-	-0-	43906	3	1	4	Y	3204	3198	0	63
							3524	9							
*05	48944	X	48944	-0-	-0-	-0-	45522	3	2	4	Y	3109	3142	0	30
							3420	9							

SANDLOT STATE WELL #: B101SL RRCID -> 285471 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11220 - 17430

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

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
12	DLQ G-10		30626	-0-	30626	110087	25878	3	254	4	Y	4085	4111	0			143
							4494	9									
01	DLQ G-10		30462	-0-	30462	140549	25798	3	153	4	Y	4101	4075	0			169
							4511	9									
02	158135	X	17586	-0-	-140549	-0-	14038	3	939	4	Y	2372	2508	0			33
							2609	9									
03	26525	X	26525	-0-	-0-	-0-	21581	3	593	4	Y	3955	3815	0			173
							4351	9									
04	26563	X	26563	-0-	-0-	-0-	22595	3	43	4	Y	3568	3590	0			151
							3925	9									
*05	25383	X	25383	-0-	-0-	-0-	21224	3	322	4	Y	3488	3436	0			203
							3837	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
12	DLQ G-10		65858	-0-	65858	358288	56611	3	2206	4	Y	6401	6390	0			152
							7041	9									
01	DLQ G-10		69658	-0-	69658	427946	60686	3	1423	4	Y	6863	6866	0			149
							7549	9									
02	481924	X	53978	-0-	-427946	-0-	47311	3	426	4	Y	5674	5633	0			190
							6241	9									
03	71185	X	71185	-0-	-0-	-0-	63840	3	7345	9	Y	6677	6647	0			220
04	70040	X	70040	-0-	-0-	-0-	62429	3	7611	9	Y	6919	6895	0			244
*05	69180	X	69180	-0-	-0-	-0-	62096	3	7084	9	Y	6440	6484	0			200

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
12	DLQ G-10		56017	-0-	56017	301606	53385	3	92	4	Y	2309	2314	0			32
							2540	9									
01	DLQ G-10		47429	-0-	47429	349035	45048	3	27	4	Y	2140	2156	0			16
							2354	9									
02	384082	X	35047	-0-	-349035	-0-	32538	3	818	4	Y	1537	1538	0			15
							1691	9									
03	42663	X	42663	-0-	-0-	-0-	40644	3	2019	9	Y	1835	1820	0			30
04	38223	X	38223	-0-	-0-	-0-	36441	3	1782	9	Y	1620	1617	0			33
*05	39708	X	39708	-0-	-0-	-0-	37971	3	2	4	Y	1577	1594	0			16
							1735	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SANDLOT STATE WELL #: L 06H RRCID -> 285898 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 10506 PERF.11055 - 17259

12	DLQ G-10		29924	-0-	29924	152847	28675	3	50	4	Y	1090	1093	0			31
							1199	9									
01	DLQ G-10		28370	-0-	28370	181217	27177	3	16	4	Y	1070	1078	0			23
							1177	9									
02	201052	X	19835	-0-	-181217	-0-	18569	3	467	4	Y	726	727	0			22
							799	9									
03	33108	X	25529	-0-	-7579	-0-	24520	3	1009	9	Y	917	910	0			29
04	28950	X	22989	-0-	-5961	-0-	22094	3	1	4	Y	813	811	0			31
							894	9									
05	29915	X	23775	-0-	-6140	-0-	22907	3	1	4	Y	788	797	0			22
							867	9									

SANDLOT STATE WELL #: L 10H RRCID -> 286196 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10945 - 16969

12	DLQ G-10		39379	-0-	39379	184587	37737	3	65	4	Y	1434	1437	0			34
							1577	9									
01	DLQ G-10		37334	-0-	37334	221921	35765	3	22	4	Y	1406	1417	0			23
							1547	9									
02	249189	X	27268	-0-	-221921	-0-	25528	3	642	4	Y	998	999	0			22
							1098	9									
03	39370	X	33595	-0-	-5775	-0-	32269	3	1326	9	Y	1205	1196	0			31
04	38100	X	30252	-0-	-7848	-0-	29076	3	1	4	Y	1068	1066	0			33
							1175	9									
05	39370	X	31289	-0-	-8081	-0-	30146	3	2	4	Y	1037	1047	0			23
							1141	9									

SANDLOT STATE WELL #: L 08H RRCID -> 286500 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10963 - 16928

12	DLQ G-10		32744	-0-	32744	145095	30829	3	53	4	Y	1693	1697	0			28
							1862	9									
01	DLQ G-10		32272	-0-	32272	177367	30371	3	18	4	Y	1712	1725	0			15
							1883	9									
02	200887	X	23520	-0-	-177367	-0-	21641	3	545	4	Y	1213	1214	0			14
							1334	9									
03	29017	X	29017	-0-	-0-	-0-	27403	3	1614	9	Y	1467	1456	0			25
04	27870	X	26123	-0-	-1747	-0-	24691	3	1	4	Y	1301	1298	0			28
							1431	9									
05	28799	X	26988	-0-	-1811	-0-	25600	3	1	4	Y	1261	1275	0			14
							1387	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
UB WELL #: C108H RRCID -> 286501 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11451 - 19205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		78629	-0-	78629	441001	76307	3	136	4	Y	1987	1980	0			102
							2186	9									
01	DLQ G-10		79927	-0-	79927	520928	76345	3	1536	4	Y	1860	1882	0	1	8	79
							2046	9									
02	596719	X	75791	-0-	-520928	-0-	70067	3	3452	4	Y	2065	2038	0			106
							2272	9									
03	87947	X	75265	-0-	-12682	-0-	72898	3	148	4	Y	2017	2010	0			113
							2219	9									
04	85110	X	72046	-0-	-13064	-0-	70110	3	1936	9	Y	1760	1803	0			70
05	83917	X	72945	-0-	-10972	-0-	70770	3	70	4	Y	1914	1871	0			113
							2105	9									

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SHORT YUENGLING WELL #: B101H RRCID -> 286503 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10835 - 15939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		56658	-0-	56658	345490	52886	3	80	4	Y	3356	3367	0			131
							3692	9									
01	DLQ G-10		51716	-0-	51716	397206	48196	3	3520	9	Y	3200	3084	0			247
02	430688	X	33482	-0-	-397206	-0-	31344	3	2138	9	Y	1944	1930	0			261
03	75361	X	51470	-0-	-23891	-0-	47418	3	4052	9	Y	3684	3635	0			310
04	72930	X	67045	-0-	-5885	-0-	63158	3	3887	9	Y	3534	3714	0			130
05	56668	X	51738	-0-	-4930	-0-	47726	3	1	4	Y	3646	3551	0			225
							4011	9									

SANDLOT STATE WELL #: L 12H RRCID -> 286504 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10866 - 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
12	DLQ G-10		37446	-0-	37446	170618	35534	3	61	4	Y	1683	1686	0			38
							1851	9									
01	DLQ G-10		36859	-0-	36859	207477	34955	3	21	4	Y	1712	1725	0			25
							1883	9									
02	234390	X	26913	-0-	-207477	-0-	24950	3	628	4	Y	1214	1216	0			23
							1335	9									
03	37448	X	33152	-0-	-4296	-0-	31538	3	1614	9	Y	1467	1456	0			34
04	36240	X	29849	-0-	-6391	-0-	28417	3	1	4	Y	1301	1298	0			37
							1431	9									
05	37448	X	30853	-0-	-6595	-0-	29464	3	1	4	Y	1262	1275	0			24
							1388	9									

SANDLOT STATE WELL #: U 11H RRCID -> 286505 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10362 PERF.10728 - 16866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		74280	-0-	74280	349102	70932	3	123	4	Y	2932	2939	0			55
							3225	9									
01	DLQ G-10		70437	-0-	70437	419539	67271	3	40	4	Y	2842	2864	0			33
							3126	9									
02	470981	X	51442	-0-	-419539	-0-	48015	3	1208	4	Y	2017	2019	0			31
							2219	9									
03	63377	X	63377	-0-	-0-	-0-	60696	3	2681	9	Y	2437	2418	0			50
04	57066	X	57066	-0-	-0-	-0-	54689	3	2	4	Y	2159	2155	0			54
							2375	9									
*05	58215	X	58215	-0-	-0-	-0-	55892	3	2	4	Y	2110	2132	0			32
							2321	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
BOUCHER 2 WELL #: C102H RRCID -> 286506 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11480 - 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
12	DLQ G-10		103701	-0-	103701	528304	98165	3	415	4	Y	4655	4691	0			161
							5121	9									
01	DLQ G-10		70160	-0-	70160	598464	66017	3	426	4	Y	3379	3380	0			160
							3717	9									
02	648201	X	49737	-0-	-598464	-0-	46766	3	2971	9	Y	2701	2730	0			131
03	108066	X	81756	-0-	-26310	-0-	77305	3	4451	9	Y	4046	3953	0			224
04	100350	X	93403	-0-	-6947	-0-	88780	3	4623	9	Y	4203	4189	0			238
05	103695	X	87202	-0-	-16493	-0-	82837	3	4365	9	Y	3968	3919	0			287

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SANDLOT STATE WELL #: U 09H RRCID -> 286543 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10863 - 16747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		66868	-0-	66868	317440	62748	3	108	4	Y	3647	3655	0			72
							4012	9									
01	DLQ G-10		63438	-0-	63438	380878	59469	3	36	4	Y	3575	3603	0			44
							3933	9									
02	426321	X	45443	-0-	-380878	-0-	41677	3	1048	4	Y	2471	2474	0			41
							2718	9									
03	57030	X	57030	-0-	-0-	-0-	53657	3	3373	9	Y	3066	3042	0			65
04	51339	X	51339	-0-	-0-	-0-	48348	3	2	4	Y	2717	2712	0			70
							2989	9									
*05	53030	X	53030	-0-	-0-	-0-	50127	3	2	4	Y	2637	2664	0			43
							2901	9									

EAST CAPOTE WELL #: B101H RRCID -> 286562 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11241 - 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
12	DLQ G-10		19840	-0-	19840	120498	17005	3	2835	9	Y	2577	2549	0			116
01	DLQ G-10		19238	-0-	19238	139736	16625	3	2613	9	Y	2375	2402	0			89
02	156535	X	16799	-0-	-139736	-0-	14562	3	2237	9	Y	2034	2027	0			96
03	25420	X	17943	-0-	-7477	-0-	15581	3	2362	9	Y	2147	2170	0			73
04	21840	X	15779	-0-	-6061	-0-	13722	3	2057	9	Y	1870	1897	0			46
05	19840	X	1798	-0-	-18042	-0-	1542	3	256	9	Y	233	192	0			87

SANDLOT STATE WELL #: B109SL RRCID -> 286584 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11250 - 17235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WEST CAPOTE WELL #: B107H RRCID -> 286652 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11194 - 15980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		31737	-0-	31737	227243	25790	3	5947	9	Y	5406	5382	0			243
01	DLQ G-10		32643	-0-	32643	259886	26801	3	5842	9	Y	5311	5356	0			198
02	290771	X	30885	-0-	-259886	-0-	25557	3	5328	9	Y	4844	4814	0			228
03	46438	X	34474	-0-	-11964	-0-	28591	3	5883	9	Y	5348	5395	0			181
04	41070	X	33555	-0-	-7515	-0-	27880	3	5675	9	Y	5159	5212	0			128
05	34193	X	3983	-0-	-30210	-0-	3256	3	727	9	Y	661	541	0			248

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SOUTH GOAT 2 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 287200 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10743 - 20420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55976	X	55976	-0-	-0-	-0-	43693	3	12283	9	N	11166	11559	0			162
01	52789	X	52789	-0-	-0-	-0-	40466	3	5	4	N	11198	11101	0			259
							12318	9									
02	43278	X	43278	-0-	-0-	-0-	32811	3	378	4	N	9172	8915	0			516
							10089	9									
03	40593	X	40593	-0-	-0-	-0-	31260	3	14	4	N	8472	8676	0			312
							9319	9									
04	44669	X	44669	-0-	-0-	-0-	34040	3	5	4	N	9658	9760	0			210
							10624	9									
*05	54984	X	54984	-0-	-0-	-0-	44822	3	122	4	N	9127	9139	0			198
							10040	9									

SANDLOT STATE WELL #: L 15H RRCID -> 288008 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10802 - 17147

12	DLQ G-10	150713	-0-	150713	790966	144616	3	250	4	Y	5315	5327	0			95
						5847	9									
01	DLQ G-10	143855	-0-	143855	934821	137990	3	83	4	Y	5256	5297	0			54
						5782	9									
02	1043667 X	108846	-0-	-934821	-0-	102029	3	2568	4	Y	3863	3868	0			49
						4249	9									
03	129462 X	129462	-0-	-0-	-0-	124502	3	2	4	Y	4507	4471	0			85
						4958	9									
04	116578 X	116578	-0-	-0-	-0-	112183	3	3	4	Y	3993	3986	0			92
						4392	9									
*05	116040 X	116040	-0-	-0-	-0-	111907	3	6	4	Y	3752	3791	0			53
						4127	9									

SANDLOT STATE WELL #: B113SL RRCID -> 288009 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11047 - 16613

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SANDLOT STATE WELL #: U 13H RRCID -> 288010 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 10372 PERF.10630 - 16928

12	DLQ G-10	102895	-0-	102895	493871	96026	3	166	4	Y	6094	6107	0			71
						6703	9									
01	DLQ G-10	97607	-0-	97607	591478	90998	3	54	4	Y	5959	6005	0			25
						6555	9									
02	663568 X	72090	-0-	-591478	-0-	65729	3	1654	4	Y	4279	4284	0			20
						4707	9									
03	87724 X	87724	-0-	-0-	-0-	82103	3	1	4	Y	5109	5069	0			60
						5620	9									
04	78962 X	78962	-0-	-0-	-0-	73980	3	2	4	Y	4527	4519	0			68
						4980	9									
*05	80249 X	80249	-0-	-0-	-0-	75831	3	4	4	Y	4013	4055	0			26
						4414	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: 14H RRCID -> 288283 COMPL. DATE 12/02/2019 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10992 - 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	EOM BALANCE
12	64170	X	36676	-0-	-27494	-0-	28312	3	258	4	Y	7369	7374	0	224
							8106	9							
01	64170	X	51965	-0-	-12205	-0-	41680	3	148	4	Y	9215	9114	0	325
							10137	9							
02	DLQ G-10		36049	-0-	36049	36049	28862	3	9	4	Y	6525	6446	0	404
							7178	9							
03	DLQ G-10		51154	-0-	51154	87203	41962	3	9192	9	Y	8356	8602	0	158
04	DLQ G-10		42976	-0-	42976	130179	34518	3	648	4	Y	7100	7126	0	132
							7810	9							
05	DLQ G-10		28988	-0-	28988	159167	22858	3	30	4	Y	5545	5488	0	189
							6100	9							

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: 15H RRCID -> 288552 COMPL. DATE 12/08/2019 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11297 - 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	EOM BALANCE
12	36456	X	16549	-0-	-19907	-0-	13162	3	120	4	Y	2970	2959	0	90
							3267	9							
01	29264	X	26034	-0-	-3230	-0-	22503	3	80	4	Y	3137	3116	0	111
							3451	9							
02	DLQ G-10		16073	-0-	16073	16073	13153	3	4	4	Y	2651	2598	0	164
							2916	9							
03	DLQ G-10		18752	-0-	18752	34825	15619	3	3133	9	Y	2848	2958	0	54
04	DLQ G-10		17097	-0-	17097	51922	13951	3	262	4	Y	2622	2627	0	49
							2884	9							
05	DLQ G-10		17265	-0-	17265	69187	14325	3	19	4	Y	2655	2613	0	91
							2921	9							

SANDLOT STATE WELL #: C115SL RRCID -> 288633 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 11216 PERF.11615 - 17620

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

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	EOM BALANCE
12	63209	X	28478	-0-	-34731	-0-	23286	3	213	4	Y	4526	4530	0	138
							4979	9							
01	53320	X	40156	-0-	-13164	-0-	34452	3	123	4	Y	5074	5033	0	179
							5581	9							
02	DLQ G-10		35009	-0-	35009	35009	30261	3	9	4	Y	4308	4220	0	267
							4739	9							
03	DLQ G-10		37642	-0-	37642	72651	32398	3	5244	9	Y	4767	4944	0	90
04	DLQ G-10		34095	-0-	34095	106746	28654	3	538	4	Y	4457	4464	0	83
							4903	9							
05	DLQ G-10		32358	-0-	32358	139104	27713	3	37	4	Y	4189	4129	0	143
							4608	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288680 COMPL. DATE 12/08/2019 TOTAL DEPTH 11218 PERF.11352 - 20194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65100	X	23668	-0-	-41432	-0-	18530	3	540	4	Y	4180	4214	0			132
							4598	9									
01	45818	X	33432	-0-	-12386	-0-	27742	3	5690	9	Y	5173	5053	0			252
02	DLQ G-10		24526	-0-	24526	24526	19622	3	897	4	Y	3643	3659	0			236
							4007	9									
03	DLQ G-10		29008	-0-	29008	53534	23660	3	5348	9	Y	4862	5012	0			86
04	DLQ G-10		27787	-0-	27787	81321	22723	3	5064	9	Y	4604	4576	0			114
05	DLQ G-10		29143	-0-	29143	110464	24080	3	5063	9	Y	4603	4564	0			153

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 289056 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 11145 PERF.11329 - 21085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60853	X	26408	-0-	-34445	-0-	20677	3	603	4	Y	4662	4686	0			147
							5128	9									
01	60853	X	34288	-0-	-26565	-0-	28293	3	5995	9	Y	5450	5331	0			266
02	DLQ G-10		27962	-0-	27962	27962	22144	3	1013	4	Y	4368	4351	0			283
							4805	9									
03	DLQ G-10		32584	-0-	32584	60546	26798	3	5786	9	Y	5260	5450	0			93
04	DLQ G-10		30389	-0-	30389	90935	25113	3	5276	9	Y	4796	4770	0			119
05	DLQ G-10		30374	-0-	30374	121309	25213	3	5161	9	Y	4692	4655	0			156

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 289057 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11296 - 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
12	94736	X	36001	-0-	-58735	-0-	29088	3	848	4	Y	5514	5525	0			174
							6065	9									
01	89745	X	48362	-0-	-41383	-0-	41351	3	7011	9	Y	6374	6237	0			311
02	DLQ G-10		41178	-0-	41178	41178	34193	3	1564	4	Y	4928	4919	0			320
							5421	9									
03	DLQ G-10		45740	-0-	45740	86918	39048	3	6692	9	Y	6084	6296	0			108
04	DLQ G-10		42672	-0-	42672	129590	36413	3	6259	9	Y	5690	5657	0			141
05	DLQ G-10		42615	-0-	42615	172205	36553	3	6062	9	Y	5511	5469	0			183

SOUTH GOAT 2 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 289239 COMPL. DATE 04/09/2020 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10984 - 19608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	88846	X	53627	-0-	-35219	-0-	44713	3	8914	9	N	8104	8277	0			118
01	88846	X	54855	-0-	-33991	-0-	45775	3	6	4	N	8249	8176	0			191
							9074	9									
02	80248	X	38643	-0-	-41605	-0-	31567	3	364	4	N	6102	5950	0			343
							6712	9									
03	82863	X	50735	-0-	-32128	-0-	42145	3	19	4	N	7792	7848	0			287
							8571	9									
04	71130	X	42294	-0-	-28836	-0-	35614	3	5	4	N	6068	6223	0			132
							6675	9									
05	54870	X	43368	-0-	-11502	-0-	36355	3	99	4	N	6285	6281	0			136
							6914	9									

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
12	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3232	3	205	9	N	186	187	1			164
01	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3504	3	187	9	N	170	186	1			148
02	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3412	3	196	9	N	178	186	1			140
03	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3763	3	190	9	N	173	101	1			212
04	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3434	3	22	4	N	184	184	1			212
							202	9									
05	3534	X	2708	-0-	-826	-0-	2622	3	86	9	N	78					290

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SOUTH GOAT 2 UNIT WELL #: 17H RRCID -> 289375 COMPL. DATE 04/09/2020 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11876 - 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
12	111784	X	111784	-0-	-0-	-0-	97320	3	14464	9	N	13149	13337	0			190
01	107479	X	107479	-0-	-0-	-0-	93880	3	12	4	N	12352	12256	0			286
							13587	9									
02	77512	X	77512	-0-	-0-	-0-	66823	3	771	4	N	9016	8795	0			507
							9918	9									
03	97844	X	97844	-0-	-0-	-0-	85365	3	39	4	N	11309	11400	0			416
							12440	9									
04	93328	X	93328	-0-	-0-	-0-	81737	3	12	4	N	10526	10713	0			229
							11579	9									
*05	84950	X	84950	-0-	-0-	-0-	74233	3	202	4	N	9559	9581	0			207
							10515	9									

PYTHIAN WELL #: 2 RRCID -> 289384 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 11446 PERF. 9744 - 11100

12	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					32
01	478	X	478	-0-	-0-	-0-	477	3	1	9	N	1	1	8			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

NEWBURY WELL #: 1 RRCID -> 289404 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10208 - 11644

12	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					2
01	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	3			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

NEWBURY WELL #: 2 RRCID -> 289407 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 11394 PERF.10220 - 11176

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

PYTHIAN WELL #: 1 RRCID -> 289408 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9834 - 11193

12	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					15
01	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 289437 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10703 - 20609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	164503	X	164503	-0-	-0-	-0-	139132	3	680	4	N	22446	22688	0			224
							24691	9									
01	130950	X	130950	-0-	-0-	-0-	111782	3	51	4	N	17379	17257	0			346
							19117	9									
02	92983	X	92983	-0-	-0-	-0-	76751	3	1048	4	N	13804	13788	0			362
							15184	9									
03	89625	X	89625	-0-	-0-	-0-	74304	3	27	4	N	13904	13895	0			371
							15294	9									
04	88043	X	88043	-0-	-0-	-0-	71911	3	16132	9	N	14665	14733	0			303
*05	82929	X	82929	-0-	-0-	-0-	67593	3	53	4	N	13894	13854	0			343
							15283	9									

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 289544 COMPL. DATE 04/14/2020 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10772 - 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
12	149724	X	149724	-0-	-0-	-0-	126852	3	620	4	N	20229	20456	0			201
							22252	9									
01	127599	X	127599	-0-	-0-	-0-	108732	3	50	4	N	17106	16966	0			341
							18817	9									
02	96893	X	96893	-0-	-0-	-0-	80124	3	1094	4	N	14250	14217	0			374
							15675	9									
03	86105	X	86105	-0-	-0-	-0-	71336	3	27	4	N	13402	13418	0			358
							14742	9									
04	84864	X	84864	-0-	-0-	-0-	70370	3	14494	9	N	13176	13262	0			272
*05	76953	X	76953	-0-	-0-	-0-	63352	3	50	4	N	12319	12287	0			304
							13551	9									

ARMSTRONG 14 WELL #: 3 RRCID -> 289550 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11214 PERF. 9764 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	123					257
01	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	59	187	1			129
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	130	3	28	9	N	25					154
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					179
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	627	3	52	9	N	47					226
*05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	991	3	50	9	N	45					271

MEEKER UNIT 05 WELL #: 13 RRCID -> 289551 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10523 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					42
01	0	X	-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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	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

BOUCHER 2 WELL #: 2 RRCID -> 289622 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11551 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
12	397	X	397	-0-	-0-	-0-	94	3	303	9	N	275	115	1	189
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	55	129	1	115
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	34	3	80	9	N	73	117	1	71
03	403	N	81	-0-	-322	-0-	2	3	79	9	N	72			143
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	109	1	93
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			93

MEEKER 18 WELL #: 2 RRCID -> 289761 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9447 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-			3

NORTH MITRE WOLFCAMP UNIT WELL #: L 07H RRCID -> 289763 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11305 - 21434

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
12	12524	X	10207	-0-	-2317	-0-	7937	3	2270	9	N	2064	1869	0	379
01	11408	X	9002	-0-	-2406	-0-	6454	3	2548	9	N	2316	2518	0	177
02	10248	X	5219	-0-	-5029	-0-	3745	3	1474	9	N	1340	1383	0	134
03	11346	X	7363	-0-	-3983	-0-	5078	3	11	4	N	2067	2013	0	188
							2274	9							
04	10980	X	7562	-0-	-3418	-0-	5377	3	2185	9	N	1986	2063	0	111
05	10199	X	6859	-0-	-3340	-0-	4730	3	2	4	N	1934	1918	0	127
							2127	9							

UINTA WELL #: 0204H RRCID -> 289766 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10848 - 18286

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
12	16988	X	12856	-0-	-4132	-0-	10238	3	16	4	Y	2365	2348	0	122
							2602	9							
01	16988	X	10595	-0-	-6393	-0-	8378	3	146	4	Y	1883	1925	0	80
							2071	9							
02	13776	X	10600	-0-	-3176	-0-	8430	3	367	4	Y	1639	1635	0	84
							1803	9							
03	14547	X	14547	-0-	-0-	-0-	12376	3	17	4	Y	1958	1932	0	110
							2154	9							
04	13890	X	9020	-0-	-4870	-0-	7413	3	1607	9	Y	1461	1513	0	58
*05	15071	X	15071	-0-	-0-	-0-	12345	3	8	4	Y	2471	2384	0	145
							2718	9							

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
12	18817	X	995	-0-	-17822	-0-	746	3	249	9	N	226	516	0	42
01	18817	X	13131	-0-	-5686	-0-	9632	3	3499	9	N	3181	2979	0	244
02	16996	X	9720	-0-	-7276	-0-	7299	3	2421	9	N	2201	2225	0	220
03	18817	X	17901	-0-	-916	-0-	13718	3	12	4	N	3792	3668	0	344
							4171	9							
04	18210	X	18108	-0-	-102	-0-	14313	3	1	4	N	3449	3600	0	193
							3794	9							
*05	18076	X	18076	-0-	-0-	-0-	14269	3	3	4	N	3458	3424	0	227
							3804	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6231	X	2205	-0-	-4026	-0-	408	3	1105	4	N	629	548	1			293
							692	9									
01	6231	X	2593	-0-	-3638	-0-	1044	3	907	4	N	584	821	1			56
							642	9									
02	5628	X	458	-0-	-5170	-0-	212	4	246	9	N	224	191	1			89
03	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	2444	3	164	4	N	604	553	1			140
							664	9									
04	2970	X	2629	-0-	-341	-0-	2067	3	99	4	N	421	340	1			221
							463	9									
05	2604	X	2234	-0-	-370	-0-	1619	3	149	4	N	424	528	1			117
							466	9									

BOUCHER 2 WELL #: 1 RRCID -> 289771 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11629 PERF.10373 - 11138

12	2418	X	2155	-0-	-263	-0-	2021	3	134	9	N	122	71	1			84
01	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	40	58	1			66
02	1596	X	709	-0-	-887	-0-	675	3	34	9	N	31	67	1			30
03	2170	X	213	-0-	-1957	-0-	124	3	89	9	N	81					111
04	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	47	85	1			73
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					73

HARRISON STATE C20 WELL #: 1401H RRCID -> 289772 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11718 - 16629

12	9052	X	4773	-0-	-4279	-0-	3419	3	100	4	N	1140	1176	0			-0-
							1254	9									
01	9052	X	4379	-0-	-4673	-0-	3221	3	39	4	N	1017	989	0			28
							1119	9									
02	8176	X	3972	-0-	-4204	-0-	2567	3	358	4	N	952	950	0			30
							1047	9									
03	6634	X	4961	-0-	-1673	-0-	3683	3	37	4	N	1128	1132	0			26
							1241	9									
04	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	4505	3	1196	9	N	1087	1113	0			-0-
*05	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	3934	3	1004	9	N	913	892	0			21

MEEKER 18 WELL #: 6 RRCID -> 289786 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 11256 PERF. 9607 - 10325

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG 14 WELL #: 1 RRCID -> 289984 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 11381 PERF. 8860 - 11126

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CAPPLETON WEST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290161 COMPL. DATE 03/27/2020 TOTAL DEPTH 10579 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	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 #: 14H RRCID -> 290192 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10941 - 20770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPPLETON EAST UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290218 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 10591 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPPLETON WEST UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290220 COMPL. DATE 04/26/2020 TOTAL DEPTH 10549 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPPLETON WEST UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290222 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 11121 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPPLETON EAST UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 290238 COMPL. DATE 05/04/2020 TOTAL DEPTH 10564 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPPLETON EAST UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 290273 COMPL. DATE 06/11/2020 TOTAL DEPTH 10584 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPPLETON EAST UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290353 COMPL. DATE 07/01/2020 TOTAL DEPTH 11024 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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
12	47523	X	28291	-0-	-19232	-0-	505	1	24714	2	N	2757	2715	1			633
							39	4	3033	9							
01	50003	X	45682	-0-	-4321	-0-	704	1	40917	2	N	3657	3679	1			611
							38	4	4023	9							
02	45164	X	26553	-0-	-18611	-0-	547	1	23459	2	N	2315	2340	1			586
							2547	9									
03	50003	X	42048	-0-	-7955	-0-	1576	1	36093	2	N	3729	3746	1			569
							277	4	4102	9							
04	44243	X	44243	-0-	-0-	-0-	38858	2	1605	4	N	3436	3386	1			619
							3780	9									
05	45694	X	43294	-0-	-2400	-0-	1665	1	37801	2	N	3480	3393	1			706
							3828	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
12	78755	X	78755	-0-	-0-	-0-	72367	2	6388	9	N	5807	5784	1			430
01	70771	X	70771	-0-	-0-	-0-	64679	2	71	4	N	5474	5430	1			474
							6021	9									
02	41430	X	41430	-0-	-0-	-0-	36734	1	1262	4	N	3122	3155	1			441
							3434	9									
03	70366	X	70366	-0-	-0-	-0-	64204	2	147	4	N	5468	5425	1	4	8	480
							6015	9									
04	65281	X	65281	-0-	-0-	-0-	59462	2	414	4	N	4914	4945	1			449
							5405	9									
*05	73137	X	73137	-0-	-0-	-0-	65265	2	1902	4	N	5427	5404	1			472
							5970	9									

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
12	130758	X	99585	-0-	-31173	-0-	94673	2	4912	9	Y	4465	4275	1	109	8	525
01	130758	X	92611	-0-	-38147	-0-	87863	2	4748	9	Y	4316	4188	1	131	8	522
02	109844	X	65690	-0-	-44154	-0-	61694	2	3996	9	Y	3633	3411	1	208	8	536
03	113088	X	76534	-0-	-36554	-0-	71868	2	350	4	Y	3924	3498	1	156	8	806
							4316	9									
04	100860	X	82783	-0-	-18077	-0-	76927	2	1159	4	Y	4270	4228	1	192	8	656
							4697	9									
05	99572	X	79375	-0-	-20197	-0-	74205	2	612	4	Y	4144	3906	1	152	8	742
							4558	9									

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
12	47957	X	36472	-0-	-11485	-0-	723	1	30680	2	Y	4539	4392	1	29	8	723
							76	4	4993	9							
01	45477	X	38299	-0-	-7178	-0-	712	1	33057	2	Y	4092	3879	1	32	8	904
							29	4	4501	9							
02	36232	X	32895	-0-	-3337	-0-	592	1	28858	2	Y	3070	2982	1	43	8	949
							68	4	3377	9							
03	42948	X	42948	-0-	-0-	-0-	1116	1	36828	2	Y	3992	4071	1	33	8	837
							613	4	4391	9							
04	43666	X	43666	-0-	-0-	-0-	1080	1	37986	2	Y	3716	3513	1	27	8	1013
							512	4	4088	9							
*05	41418	X	41418	-0-	-0-	-0-	1116	1	35712	2	Y	3707	3792	1	21	8	907
							512	4	4078	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 #: 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
12	102827	X	84378	-0-	-18449	-0-	67279	2	1032	4	Y	14606	14571	1	111	8	594
							16067	9									
01	108655	X	87403	-0-	-21252	-0-	70788	2	446	4	Y	14699	14662	1	171	8	460
							16169	9									
02	98140	X	82821	-0-	-15319	-0-	62353	2	6225	4	Y	12948	12660	1	184	8	564
							14243	9									
03	108655	X	87363	-0-	-21292	-0-	187	1	71622	2	Y	13847	13822	1	151	8	438
							322	4	15232	9							
04	88380	X	75730	-0-	-12650	-0-	1025	1	59966	2	Y	13114	12765	1	190	8	597
							314	4	14425	9							
05	91698	X	75744	-0-	-15954	-0-	1092	1	60194	2	Y	12666	12474	1	245	8	544
							525	4	13933	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
12	85188	X	67748	-0-	-17440	-0-	52846	2	24	4	Y	13525	13474	1	107	8	764
							14878	9									
01	76663	X	73109	-0-	-3554	-0-	57345	2	27	4	Y	14306	14244	1	156	8	670
							15737	9									
02	69244	X	36913	-0-	-32331	-0-	27367	2	1816	4	Y	7027	6961	1	97	8	639
							7730	9									
03	76663	X	49567	-0-	-27096	-0-	39759	2	208	4	Y	8727	8709	1	88	8	569
							9600	9									
04	88050	X	88050	-0-	-0-	-0-	72239	2	48	4	Y	14330	13913	1	174	8	812
							15763	9									
*05	89538	X	89538	-0-	-0-	-0-	910	1	72315	2	Y	14824	14578	1	224	8	834
							7	4	16306	9							

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
12	49693	X	33688	-0-	-16005	-0-	696	1	27473	2	Y	4825	4716	1	28	8	770
							211	4	5308	9							
01	48484	X	36401	-0-	-12083	-0-	687	1	30527	2	Y	4142	4051	1	30	8	831
							631	4	4556	9							
02	41692	X	32398	-0-	-9294	-0-	577	1	27504	2	Y	3656	3420	1	51	8	1016
							295	4	4022	9							
03	45728	X	45728	-0-	-0-	-0-	1101	1	38883	2	Y	4566	4870	1	42	8	670
							721	4	5023	9							
04	46013	X	46013	-0-	-0-	-0-	1080	1	39728	2	Y	4291	4120	1	46	8	795
							485	4	4720	9							
*05	46327	X	46327	-0-	-0-	-0-	1116	1	40094	2	Y	4249	4187	1	37	8	820
							443	4	4674	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
12	62651	X	57863	-0-	-4788	-0-	605	1	50767	2	N	5557	5467	1			628
							378	4	6113	9							
01	60140	X	46912	-0-	-13228	-0-	541	1	41478	2	N	4030	4100	1			558
							460	4	4433	9							
02	52500	X	38621	-0-	-13879	-0-	506	1	33618	2	N	3592	3606	1			544
							546	4	3951	9							
03	58125	X	54919	-0-	-3206	-0-	1628	1	46803	2	N	5172	5138	1			578
							799	4	5689	9							
04	56250	X	50443	-0-	-5807	-0-	1566	1	43805	2	N	4600	4695	1			483
							12	4	5060	9							
05	57877	X	48802	-0-	-9075	-0-	1603	1	41685	2	N	4479	4435	1			527
							587	4	4927	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803

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
12	72739	X	72739	-0-	-0-	-0-	679	1	63911	2	N	7374	7184	1	184	8	639
							38	4	8111	9							
01	70897	X	63568	-0-	-7329	-0-	715	1	54970	2	N	6756	6560	1	151	8	684
							451	4	7432	9							
02	64036	X	47870	-0-	-16166	-0-	564	1	37765	2	N	5150	5080	1	76	8	678
							3876	4	5665	9							
03	70897	X	60164	-0-	-10733	-0-	1083	1	52378	2	N	6033	6047	1	25	8	639
							67	4	6636	9							
04	68610	X	46641	-0-	-21969	-0-	1032	1	44740	2	N	647	552	1	145	8	589
							157	4	712	9							
05	70897	X	52370	-0-	-18527	-0-	1115	1	44437	2	N	5487	5338	1	113	8	625
							782	4	6036	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
12	66371	X	61669	-0-	-4702	-0-	715	1	52647	2	N	6447	6287	1	163	8	614
							1215	4	7092	9							
01	66371	X	55692	-0-	-10679	-0-	728	1	48145	2	N	6129	6004	1	167	8	572
							77	4	6742	9							
02	59948	X	33006	-0-	-26942	-0-	435	1	27633	2	N	3462	3413	1	69	8	552
							1130	4	3808	9							
03	66154	X	51271	-0-	-14883	-0-	1030	1	44046	2	N	5391	5332	1	31	8	580
							265	4	5930	9							
04	64020	X	42192	-0-	-21828	-0-	999	1	36015	2	N	4704	4549	1	121	8	614
							4	4	5174	9							
05	61659	X	40802	-0-	-20857	-0-	1044	1	33403	2	N	4581	4559	1	92	8	544
							1316	4	5039	9							

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
12	46934	X	33406	-0-	-13528	-0-	703	1	30149	2	N	2164	2047	1			614
							174	4	2380	9							
01	46934	X	27574	-0-	-19360	-0-	633	1	24855	2	N	1716	1616	1			714
							198	4	1888	9							
02	38556	X	21876	-0-	-16680	-0-	543	1	19546	2	N	1263	1436	1			541
							398	4	1389	9							
03	33418	X	30601	-0-	-2817	-0-	1658	1	26181	2	N	1915	1825	1			631
							655	4	2107	9							
04	32340	X	30222	-0-	-2118	-0-	1618	1	26651	2	N	1753	1943	1			441
							25	4	1928	9							
05	33418	X	28786	-0-	-4632	-0-	1644	1	25255	2	N	1633	1661	1			413
							91	4	1796	9							

CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8 WELL #: 9H RRCID -> 288796 COMPL. DATE 09/27/2019 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
12	89218	X	85996	-0-	-3222	-0-	79668	2	65	4	N	5694	5674	1			391
							6263	9									
01	89218	X	87207	-0-	-2011	-0-	80461	2	48	4	N	6089	6081	1			399
							6698	9									
02	80584	X	71710	-0-	-8874	-0-	64487	2	1679	4	N	5040	5051	1			388
							5544	9									
03	89218	X	80648	-0-	-8570	-0-	74754	2	34	4	N	5327	5282	1	3	8	430
							5860	9									
04	86340	X	78080	-0-	-8260	-0-	72516	2	5564	9	N	5058	5019	1			469
05	87203	X	54506	-0-	-32697	-0-	48233	2	2327	4	N	3587	3677	1			379
							3946	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803

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
12	75051	X	44930	-0-	-30121	-0-	653	1	39551	2	Y	4295	4207	1	30	8	541
							1	4	4725	9							
01	75051	X	34223	-0-	-40828	-0-	653	1	29307	2	Y	3869	3493	1	44	8	873
							7	4	4256	9							
02	60592	X	25110	-0-	-35482	-0-	712	1	21438	2	Y	2521	2794	1			600
							187	4	2773	9							
03	44919	X	39874	-0-	-5045	-0-	1656	1	33800	2	Y	3770	3555	1	59	8	756
							271	4	4147	9							
04	43470	X	39525	-0-	-3945	-0-	620	1	34841	2	Y	3414	3344	1	31	8	795
							309	4	3755	9							
05	44919	X	37496	-0-	-7423	-0-	1674	1	31881	2	Y	3085	3133	1	41	8	706
							547	4	3394	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
12	103478	X	77185	-0-	-26293	-0-	60785	2	594	4	Y	14369	14218	1	95	8	667
							15806	9									
01	76136	X	75154	-0-	-982	-0-	58760	2	642	4	Y	14320	14163	1	135	8	689
							15752	9									
02	71876	X	69330	-0-	-2546	-0-	49015	2	6452	4	Y	12603	12125	1	146	8	1021
							13863	9									
03	79577	X	72119	-0-	-7458	-0-	57826	2	215	4	Y	12798	12917	1	118	8	784
							14078	9									
04	77010	X	68616	-0-	-8394	-0-	55844	2	243	4	Y	11390	11367	1	132	8	675
							12529	9									
05	77190	X	70190	-0-	-7000	-0-	57030	2	325	4	Y	11668	11381	1	170	8	792
							12835	9									

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
12	59675	X	35284	-0-	-24391	-0-	542	1	31179	2	Y	3239	3126	1	21	8	650
							3563	9									
01	45930	X	45930	-0-	-0-	-0-	665	1	40794	2	Y	4032	3867	1	45	8	770
							36	4	4435	9							
02	40628	X	32070	-0-	-8558	-0-	642	1	28238	2	Y	2558	2745	1			583
							376	4	2814	9							
03	44981	X	44721	-0-	-260	-0-	304	1	38551	2	Y	3811	3613	1	64	8	717
							1674	4	4192	9							
04	44460	X	41135	-0-	-3325	-0-	1620	1	35163	2	Y	3661	3444	1	33	8	901
							325	4	4027	9							
05	45942	X	37394	-0-	-8548	-0-	1674	1	31598	2	Y	3289	3245	1	44	8	901
							504	4	3618	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
12	71693	X	71693	-0-	-0-	-0-	58697	2	508	4	Y	11353	11233	1	76	8	591
							12488	9									
01	67665	X	67665	-0-	-0-	-0-	55300	2	455	4	Y	10827	10683	1	107	8	628
							11910	9									
02	61258	X	61258	-0-	-0-	-0-	45719	2	5611	4	Y	9025	8494	1	116	8	1043
							9928	9									
03	66268	X	66268	-0-	-0-	-0-	54984	2	691	4	Y	9630	9657	1	95	8	921
							10593	9									
04	63750	X	60936	-0-	-2814	-0-	51127	2	725	4	Y	8258	8273	1	102	8	804
							9084	9									
05	65875	X	59528	-0-	-6347	-0-	49875	2	845	4	Y	8007	7768	1	131	8	912
							8808	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803

BROWN STATE 44-2 WELL #: 5HA RRCID -> 289539 COMPL. DATE 09/12/2020 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
12	76694	X	54760	-0-	-21934	-0-	656	1	48752	2	Y	4637	4451	1	35	8	1038
							251	4	5101	9							
01	69254	X	46681	-0-	-22573	-0-	555	1	41845	2	Y	3828	4042	1	37	8	787
							70	4	4211	9							
02	59920	X	32000	-0-	-27920	-0-	499	1	27959	2	Y	3208	3115	1	46	8	834
							13	4	3529	9							
03	66340	X	46617	-0-	-19723	-0-	1647	1	40711	2	Y	3829	3901	1	42	8	720
							47	4	4212	9							
04	64200	X	54657	-0-	-9543	-0-	1620	1	48393	2	Y	4200	4085	1	59	8	776
							24	4	4620	9							
*05	56246	X	56246	-0-	-0-	-0-	1674	1	49832	2	Y	4186	3978	1	47	8	937
							135	4	4605	9							

BROWN STATE 44-2 WELL #: 6HA RRCID -> 289643 COMPL. DATE 09/13/2020 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
12	83111	X	73166	-0-	-9945	-0-	500	1	66254	2	Y	5746	5376	1	44	8	1113
							91	4	6321	9							
01	77779	X	65736	-0-	-12043	-0-	666	1	59298	2	Y	4657	5038	1	46	8	686
							649	4	5123	9							
02	70252	X	45076	-0-	-25176	-0-	679	1	39864	2	Y	4089	3984	1	77	8	714
							35	4	4498	9							
03	77779	X	62789	-0-	-14990	-0-	1620	1	55863	2	Y	4737	4778	1	59	8	614
							95	4	5211	9							
04	70800	X	58252	-0-	-12548	-0-	1566	1	51635	2	Y	4477	4361	1	52	8	678
							126	4	4925	9							
05	73160	X	46128	-0-	-27032	-0-	1512	1	40585	2	Y	3657	3362	1	41	8	932
							8	4	4023	9							

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
*09	0		158298	-0-	158298	158298	141404	2	1252	4	N	14220	13868	1			352
							15642	9									
*10	0		191294	-0-	191294	349592	169870	2	3950	4	N	15885	15657	1			580
							17474	9									
*11	0		207738	-0-	207738	557330	188546	2	690	4	N	16820	16758	1			642
							18502	9									
*12	0		203276	-0-	203276	760606	185742	2	450	4	N	15531	15531	1			642
							17084	9									
*01	960686	X	200080	-0-	-760606	-0-	184176	2	456	4	N	14044	14131	1			555
							15448	9									
02	191240	X	79729	-0-	-111511	-0-	62872	2	4485	4	N	11247	11297	1			505
							12372	9									
03	211730	X	179724	-0-	-32006	-0-	166033	2	355	4	N	12124	11996	1			633
							13336	9									
04	204900	X	174037	-0-	-30863	-0-	161346	2	276	4	N	11286	11339	1			580
							12415	9									
05	211730	X	182842	-0-	-28888	-0-	167612	2	5162	4	N	9153	9006	1	219	8	508
							10068	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803
DARCY STATE 22 WELL #: 5H RRCID -> 290414 COMPL. DATE 09/08/2020 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
*09	0		97148	-0-	97148	97148	80110	2	245	4	N	15266	14569	1	150	8	547
							16793	9									
*10	0		127930	-0-	127930	225078	104459	2	1447	4	N	20022	19825	1	186	8	558
							22024	9									
*11	0		110046	-0-	110046	335124	91498	2	86	4	N	16784	16739	1	101	8	502
							18462	9									
*12	0		105557	-0-	105557	440681	88620	2	60	4	N	15343	14964	1	317	8	564
							16877	9									
*01	543875	X	103194	-0-	-440681	-0-	87303	2	422	4	N	14063	13771	1	357	8	499
							15469	9									
02	156613	X	156613	-0-	-0-	-0-	129504	2	15655	4	N	10413	10181	1	209	8	522
							11454	9									
03	113460	X	50518	-0-	-62942	-0-	1576	1	36093	2	N	11429	11393	1	61	8	497
							277	4	12572	9							
04	109800	X	79484	-0-	-30316	-0-	68168	2	149	4	N	10152	9788	1	283	8	578
							11167	9									
05	113460	X	75746	-0-	-37714	-0-	60990	2	2518	4	N	11125	11254	1			449
							12238	9									

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 5H RRCID -> 290415 COMPL. DATE 10/14/2020 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
12	0		125153	-0-	125153	331114	101470	2	749	4	Y	20849	20543	1	169	8	352
							22934	9									
01	462278	X	131164	-0-	-331114	-0-	108697	2	128	4	Y	20308	19924	1	264	8	472
							22339	9									
02	107184	X	101038	-0-	-6146	-0-	79568	2	3143	4	Y	16661	16259	1	273	8	601
							18327	9									
03	118668	X	99388	-0-	-19280	-0-	79542	1	911	4	Y	17214	17189	1	215	8	411
							18935	9									
04	114840	X	52468	-0-	-62372	-0-	41907	2	531	4	Y	9118	9133	1	141	8	255
							10030	9									
05	118668	X	80069	-0-	-38599	-0-	65376	2	958	4	Y	12486	12225	1	182	8	334
							13735	9									

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 6H RRCID -> 290422 COMPL. DATE 10/14/2020 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
12	0		118438	-0-	118438	332904	95452	2	657	4	Y	20299	20026	1	145	8	343
							22329	9									
01	468670	X	135766	-0-	-332904	-0-	111305	2	130	4	Y	22119	21707	1	240	8	515
							24331	9									
02	107352	X	95060	-0-	-12292	-0-	72787	2	2923	4	Y	17591	17229	1	240	8	637
							19350	9									
03	118854	X	100325	-0-	-18529	-0-	78694	2	898	4	Y	18848	18840	1	195	8	450
							20733	9									
04	115020	X	79815	-0-	-35205	-0-	62788	2	695	4	Y	14847	14697	1	189	8	411
							16332	9									
05	118854	X	95668	-0-	-23186	-0-	76465	2	1128	4	Y	16432	16158	1	243	8	442
							18075	9									

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 7H RRCID -> 290424 COMPL. DATE 10/14/2020 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
12	0		120180	-0-	120180	324916	96408	2	772	4	Y	20909	20638	1	129	8	354
							23000	9									
01	442295	X	117379	-0-	-324916	-0-	91665	2	107	4	Y	23279	22859	1	232	8	542
							25607	9									
02	107632	X	101736	-0-	-5896	-0-	77709	2	3072	4	Y	19050	18667	1	235	8	690
							20955	9									
03	119164	X	114066	-0-	-5098	-0-	91077	2	1047	4	Y	19947	19970	1	189	8	478
							21942	9									
04	115320	X	89018	-0-	-26302	-0-	71052	2	785	4	Y	15619	15481	1	183	8	433
							17181	9									
05	119164	X	112670	-0-	-6494	-0-	91737	2	867	4	Y	18242	17948	1	236	8	491
							20066	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
BUNIN 4 WELL #: RRCID -> 284685 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
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC 728256
Z&T 20 WELL #: G002 RRCID -> 283722 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 12441 PERF.12265 - 15677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29754	X	29754	-0-	-0-	-0-	2856	1	22523	2	Y	3105	3125	0			137
							959	4	3416	9							
01	34131	X	34131	-0-	-0-	-0-	2224	1	26663	2	Y	3540	3523	0			154
							1350	4	3894	9							
02	22515	X	22515	-0-	-0-	-0-	757	1	18017	2	Y	2616	2609	0			161
							863	4	2878	9							
*03	40708	X	40708	-0-	-0-	-0-	2073	1	31684	2	Y	4721	4702	0			180
							1758	4	5193	9							
*04	48068	X	48068	-0-	-0-	-0-	2255	1	37049	2	Y	5865	5805	0			240
							2312	4	6452	9							
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					240

SHELL WESTERN E&P 774719
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W WELL #: 2H RRCID -> 285329 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 10873 PERF.11268 - 21295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34441	X	25671	-0-	-8770	-0-	8675	3	10977	5	N	5472	5408	0	75	8	183
							6019	9									
01	32674	X	28168	-0-	-4506	-0-	4447	3	16428	5	N	6630	6490	0	92	8	216
							7293	9									
02	27104	X	22397	-0-	-4707	-0-	6427	3	10359	5	N	5101	5009	0	69	8	239
							5611	9									
03	28445	X	28445	-0-	-0-	-0-	8540	3	12716	5	N	6535	6562	0	34	8	178
							7189	9									
*04	26558	X	26558	-0-	-0-	-0-	6611	3	12899	5	N	6407	6367	0	37	8	181
							7048	9									
05	28179	X	NO RPT	-0-	-28179	-0-					N	NO RPT					181

VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV WELL #: 1H RRCID -> 285393 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11414 - 21450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48628	X	48628	-0-	-0-	-0-	34439	3	3680	5	N	9554	9371	0	155	8	316
							10509	9									
01	46604	X	46604	-0-	-0-	-0-	28453	3	8131	5	N	9109	8974	0	134	8	304
							10020	9									
02	41720	X	30642	-0-	-11078	-0-	19121	3	4747	5	N	6158	6055	0	112	8	295
							6774	9									
03	46190	X	36457	-0-	-9733	-0-	19723	3	8972	5	N	7056	7097	0	56	8	198
							7762	9									
04	44700	X	35671	-0-	-9029	-0-	21333	3	6977	5	N	6692	6639	0	57	8	194
							7361	9									
05	46190	X	NO RPT	-0-	-46190	-0-					N	NO RPT					194

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
ZPZ 34-196 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286255 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11566 - 16382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13392	X	9845	-0-	-3547	-0-	7941	3	1904	9	N	1731	1970	0	32	8	57
01	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	9171	3	27	4	N	1983	1938	0	34	8	334
							2181	9									
02	9688	X	6386	-0-	-3302	-0-	3	1	5148	3	N	1108	1098	0	23	8	321
							16	4	1219	9							
03	11997	X	11225	-0-	-772	-0-	6	1	9150	3	N	1881	1866	0	16	8	320
							2069	9									
04	11610	X	10709	-0-	-901	-0-	2	1	8918	3	N	1626	1615	0	16	8	315
							1789	9									
05	11377	X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					N	NO RPT					315

ZPZ 34-196 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286256 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11400 - 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
12	13981	X	12419	-0-	-1562	-0-	9494	3	2925	9	N	2659	3011	0	39	8	88
01	13981	X	12111	-0-	-1870	-0-	9164	3	36	4	N	2646	2607	0	36	8	489
							2911	9									
02	12320	X	7448	-0-	-4872	-0-	4	1	5948	3	N	1342	1338	0	27	8	466
							20	4	1476	9							
03	12493	X	11708	-0-	-785	-0-	7	1	9267	3	N	2213	2198	0	17	8	464
							2434	9									
04	12030	X	9931	-0-	-2099	-0-	2	1	7811	3	N	1925	1915	0	16	8	458
							2118	9									
05	12431	X	NO RPT	-0-	-12431	-0-					N	NO RPT					458

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
12	16802	X	12656	-0-	-4146	-0-	9955	3	2701	9	N	2455	2791	0	41	8	81
01	16120	X	13257	-0-	-2863	-0-	10352	3	36	4	N	2608	2555	0	44	8	455
							2869	9									
02	12824	X	7764	-0-	-5060	-0-	5	1	5760	3	N	1794	1758	0	37	8	454
							26	4	1973	9							
03	15989	X	15989	-0-	-0-	-0-	9	1	12979	3	N	2728	2716	0	21	8	445
							3001	9									
04	14550	X	13421	-0-	-1129	-0-	2	1	10751	3	N	2425	2410	0	20	8	440
							2668	9									
05	13268	X	NO RPT	-0-	-13268	-0-					N	NO RPT					440

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
12	14973	X	12510	-0-	-2463	-0-	538	3	9126	5	N	2587	2978	0	42	8	467
							2846	9									
01	14973	X	13480	-0-	-1493	-0-	31	4	10932	5	N	2288	2248	0	46	8	893
							2517	9									
02	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	5	1	25	4	N	1697	1659	0	34	8	897
							7332	5	1867	9							
03	14198	X	13545	-0-	-653	-0-	7	1	11079	5	N	2235	2231	0	22	8	879
							2459	9									
04	13740	X	10202	-0-	-3538	-0-	2	1	8191	5	N	1826	1814	0	20	8	871
							2009	9									
05	13485	X	NO RPT	-0-	-13485	-0-					N	NO RPT					871

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

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
12	10106	X	8145	-0-	-1961	-0-	5350	5	2795	9	N	2541	2642	0	37	8	85
01	10106	X	7551	-0-	-2555	-0-	29	4	5168	5	N	2140	2114	0	35	8	215
							2354	9									
02	7140	X	6276	-0-	-864	-0-	5	1	25	4	N	1701	1660	0	31	8	225
							4375	5	1871	9							
03	8835	X	7832	-0-	-1003	-0-	7	1	5480	5	N	2132	2138	0	16	8	203
							2345	9									
04	8550	X	7760	-0-	-790	-0-	2	1	5722	5	N	1851	1842	0	15	8	197
							2036	9									
05	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT					197

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
12	16895	X	10111	-0-	-6784	-0-	7726	5	2385	9	N	2168	2503	0	35	8	72
01	12462	X	6179	-0-	-6283	-0-	23	4	4296	5	N	1691	1677	0	27	8	431
							1860	9									
02	11116	X	2361	-0-	-8755	-0-	2	1	8	4	N	568	586	0	11	8	402
							1726	5	625	9							
03	12307	X	6789	-0-	-5518	-0-	6	1	4848	5	N	1759	1729	0	8	8	424
							1935	9									
04	9780	X	8132	-0-	-1648	-0-	2	1	6195	5	N	1759	1745	0	12	8	426
							1935	9									
05	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					N	NO RPT					426

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
12	11253	X	8409	-0-	-2844	-0-	5624	5	2785	9	N	2532	2709	0	31	8	84
01	11253	X	8187	-0-	-3066	-0-	33	4	5505	5	N	2408	2378	0	30	8	286
							2649	9									
02	10752	X	4738	-0-	-6014	-0-	5	1	22	4	N	1499	1487	0	20	8	278
							3062	5	1649	9							
03	11904	X	7675	-0-	-4229	-0-	7	1	5168	5	N	2273	2268	0	13	8	270
							2500	9									
04	10170	X	6022	-0-	-4148	-0-	2	1	3818	5	N	2002	1995	0	12	8	265
							2202	9									
05	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT					265

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
12	13888	X	10955	-0-	-2933	-0-	9199	5	1756	9	N	1596	648	0	37	8	1018
01	13888	X	11895	-0-	-1993	-0-	24	4	9943	5	N	1753	1707	0	38	8	111
							1928	9									
02	11760	X	7886	-0-	-3874	-0-	4	1	17	4	N	1190	1160	0	32	8	109
							6556	5	1309	9							
03	12524	X	11702	-0-	-822	-0-	5	1	9874	5	N	1657	1650	0	18	8	98
							1823	9									
04	11940	X	10071	-0-	-1869	-0-	1	1	8139	5	N	1755	1380	0	457	1	-0-
							1931	9					16	8			
05	11904	X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
12	15399	X	15399	-0-	-0-	-0-	12049	5	3350	9	N	3045	3002	0	49	8	284
01	16306	X	14913	-0-	-1393	-0-	40	4	11675	5	N	2907	2861	0	46	8	280
							3198	9									
02	14728	X	10782	-0-	-3946	-0-	7	1	32	4	N	2176	2131	0	38	8	287
							8349	5	2394	9							
03	15221	X	14182	-0-	-1039	-0-	9	1	11073	5	N	2818	2823	0	20	8	262
							3100	9									
04	14910	X	11921	-0-	-2989	-0-	2	1	9167	5	N	2502	2490	0	18	8	256
							2752	9									
05	15407	X	NO RPT	-0-	-15407	-0-					N	NO RPT					256

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
12	T. A.		34432	-0-	34432	223290	28160	3	177	4	N	5541	5751	0			638
							6095	9									
01	T. A.		31453	-0-	31453	254743	881	1	24855	3	N	5050	5057	0			822
							162	4	5555	9							
02	254811	X	68	-0-	-254743	-0-	43	3	25	9	N	23	189	0			656
03	32767	X	23751	-0-	-9016	-0-	19577	3	118	4	N	3687	3587	0			756
							4056	9									
04	31710	X	26504	-0-	-5206	-0-	21594	3	139	4	N	4337	4314	0			779
							4771	9									
05	32767	X	NO RPT	-0-	-32767	-0-					N	NO RPT					779

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
12	42191	X	28509	-0-	-13682	-0-	21348	3	7161	9	N	6510	6757	0	131	8	218
01	62352	X	62352	-0-	-0-	-0-	1	1	46124	3	N	14571	14115	0	177	8	839
							199	4	16028	9							
02	45629	X	45629	-0-	-0-	-0-	31	1	34236	3	N	10193	9975	0	218	8	839
							150	4	11212	9							
03	42192	X	42192	-0-	-0-	-0-	31	1	31621	3	N	9582	9688	0	110	8	623
							10540	9									
*04	39788	X	39788	-0-	-0-	-0-	8	1	30368	3	N	8556	8294	0	107	8	778
							9412	9									
05	42191	X	NO RPT	-0-	-42191	-0-					N	NO RPT					778

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
12	25761	X	-0-	-0-	-25761	-0-					N	5	73	0	1	8	3
01	21390	X	14605	-0-	-6785	-0-	11299	3	40	4	N	2969	2807	0	63	8	152
							3266	9									
02	17192	X	11666	-0-	-5526	-0-	7	1	9227	3	N	2182	2121	0	56	8	157
							32	4	2400	9							
03	22427	X	22427	-0-	-0-	-0-	11	1	18589	3	N	3479	3454	0	32	8	150
							3827	9									
*04	19128	X	19128	-0-	-0-	-0-	3	1	15652	3	N	3157	3130	0	32	8	145
							3473	9									
05	14601	X	NO RPT	-0-	-14601	-0-					N	NO RPT					145

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
12	12834	X	12396	-0-	-438	-0-	9874	5	2522	9	N	2293	2165	0	62	8	75
01	11718	X	8713	-0-	-3005	-0-	27	4	6473	5	N	2012	1966	0	52	8	21
							2213	9									
02	10276	X	3991	-0-	-6285	-0-	3	1	14	4	N	1004	982	0	40	8	3
							2870	5	1104	9							
03	11377	X	5674	-0-	-5703	-0-	5	1	4012	5	N	1506	1486	0	23	8	-0-
							1657	9									
04	12000	X	8146	-0-	-3854	-0-	2	1	6270	5	N	1704	1667	0	28	8	9
							1874	9									
05	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					N	NO RPT					9

JOHNSON 1-86 WELL #: 4H RRCID -> 287373 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11804 - 15427

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	550	0			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					550
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					550
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					550
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					550
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					550

GREENBLATT 71 WRD WELL #: 2H RRCID -> 287374 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11569 - 15790

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					295
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					295
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					295
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					295
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					295
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					295

HUMANE SOCIETY 34-199 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287375 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10880 - 15226

12	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	2853	3	137	4	N	740	740	1			-0-
							814	9									
01	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	2716	3	28	4	N	684	536	1			148
							752	9									
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	997	3	1	4	N	147	6	1			289
							162	9									
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	135	3	12	4	N	323	317	1			295
							355	9									
*04	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2142	3	9	4	N	175	178	1			292
							193	9									
05	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					292

BATES 1-63 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287376 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11994 - 15862

12	3627	X	3439	-0-	-188	-0-	2160	3	29	4	N	1136	1102	0	17	8	541
							1250	9									
01	3255	X	2832	-0-	-423	-0-	1851	3	22	4	N	872	866	0	13	8	513
							959	9									
02	3052	X	-0-	-0-	-3052	-0-					N	-0-	28	0			485
03	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					485
04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					485
05	2289	X	NO RPT	-0-	-2289	-0-					N	NO RPT					485

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					619
01	14B2	EXT	46	-0-	46	46	1	4	45	9	N	41	40	0			620
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-	1	0			619
03	14B2	EXT	35	-0-	35	81	1	4	34	9	N	31	30	0			620
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-	1	0			619
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	81					N	NO RPT					619

MAGIC MAN 33-64 WRD WELL #: 6H RRCID -> 287378 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11493 - 15733

12	3255	X	145	-0-	-3110	-0-	143	3	2	9	N	2	4	0			-0-
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					2
02	56	X	2	-0-	-54	-0-	2	3			N	-0-					2
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					2
04	150	X	97	-0-	-53	-0-	1	1	86	3	N	9	9	0			2
							10	9									
05	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					2

LOLA 34-198 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287379 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11470 - 18939

12	27177	X	27177	-0-	-0-	-0-	6	1	23827	3	N	3040	2962	0	88	8	100
							3344	9									
01	24971	X	24971	-0-	-0-	-0-	21868	3	37	4	N	2787	2711	0	79	8	98
							3066	9									
02	17482	X	17482	-0-	-0-	-0-	6	1	15194	3	N	2047	1976	0	67	8	102
							30	4	2252	9							
03	24241	X	24241	-0-	-0-	-0-	8	1	21354	3	N	2617	2595	0	47	8	77
							2879	9									
*04	22348	X	22348	-0-	-0-	-0-	2	1	19692	3	N	2413	2379	0	36	8	75
							2654	9									
05	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					N	NO RPT					75

JOHNSON 1-87 LOV WELL #: 4H RRCID -> 287380 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 11021 PERF.11503 - 15772

12	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	8	1	1562	3	N	1187	1180	0	16	8	910
							30	4	1306	9							
01	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	1506	3	32	4	N	1234	1193	0	15	8	936
							1357	9									
02	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	1196	3	35	4	N	732	727	0	11	8	930
							805	9									
03	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	1496	3	44	4	N	1292	1273	0	7	8	942
							1421	9									
*04	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	1352	3	31	4	N	1178	1125	0	8	8	987
							1296	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					987

JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 3H RRCID -> 287381 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11326 - 15342

12	3100	N	4777	-0-	1677	4409	10	1	3877	3	N	809	791	0	26	8	435
							890	9									
01	3100	N	3919	-0-	819	5228	3549	3	16	4	N	322	320	0	17	8	419
							354	9									
02	2800	N	2283	-0-	-517	4711	3	1	1658	3	N	551	530	0	5	8	435
							16	4	606	9							
03	8584	X	3873	-0-	-4711	-0-	6	1	2390	3	N	1343	1332	0	1	8	445
							1477	9									
04	2100	X	2014	-0-	-86	-0-	1	1	1251	3	N	693	710	0			428
							762	9									
05	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					428

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287382 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11302 - 15230

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
12	3064	X	3064	-0-		-0-	-0-	2309	3	19	4	N	669	736	0	12	8	865
								736	9									
01	2289	X	2289	-0-		-0-	-0-	1747	3	12	4	N	482	257	0	8	8	1159
								530	9									
02	2310	X	2310	-0-		-0-	-0-	1771	3	539	9	N	490	468	0	7	8	1174
03	3689	X	3249	-0-		-440	-0-	2525	3	17	4	N	643	644	0	5	8	1168
								707	9									
04	3570	X	3223	-0-		-347	-0-	2415	3	19	4	N	717	709	0	5	8	1171
								789	9									
05	3069	X	NO RPT	-0-		-3069	-0-					N	NO RPT					1171

JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287383 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 11319 PERF.11522 - 15579

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
12	4061	X	3531	-0-		-530	-0-	2762	3	26	4	N	675	651	0	8	8	957
								743	9									
01	4061	X	3341	-0-		-720	-0-	38	1	2620	3	N	606	600	0	7	8	948
								16	4	667	9							
02	3668	X	-0-	-0-		-3668	-0-					N	-0-	20	0			928
03	4061	X	-0-	-0-		-4061	-0-					N	-0-					928
04	3600	X	133	-0-		-3467	-0-	1	1	63	3	N	61	59	0			930
								2	4	67	9							
05	3534	X	NO RPT	-0-		-3534	-0-					N	NO RPT					930

LINDLEY 33-92 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287384 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11525 - 21372

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
12	30783	X	27197	-0-		-3586	-0-	19486	3	218	4	N	6812	1	0	6979	1	739
								7493	9									
01	30783	X	23807	-0-		-6976	-0-	17127	3	189	4	N	5901	6035	1			606
								6491	9									
02	25900	X	14355	-0-		-11545	-0-	11473	3	2882	9	N	2620	2534	1			692
03	28675	X	23127	-0-		-5548	-0-	16339	3	193	4	N	5995	6196	1			491
								6595	9									
04	26640	X	23010	-0-		-3630	-0-	16075	3	196	4	N	6126	6087	1			530
								6739	9									
05	27187	X	NO RPT	-0-		-27187	-0-					N	NO RPT					530

TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287386 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11790 - 18395

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
12	34678	X	34678	-0-		-0-	-0-	29456	3	158	4	Y	4604	5074	1	86	8	804
								5064	9									
01	35405	X	35405	-0-		-0-	-0-	16	1	29357	3	Y	5286	2416	0	3490	1	94
								217	4	5815	9			90	8			
02	31388	X	27660	-0-		-3728	-0-	12	1	23193	3	Y	3996	3796	0	38	1	160
								59	4	4396	9			96	8			
03	35391	X	35391	-0-		-0-	-0-	15	1	29994	3	Y	4744	4752	0	51	8	101
								164	4	5218	9							
*04	36851	X	36851	-0-		-0-	-0-	5	1	31300	3	Y	4888	4822	0	56	8	111
								169	4	5377	9							
05	35247	X	NO RPT	-0-		-35247	-0-					Y	NO RPT					111

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
12	23792	X	23792	-0-	-0-	-0-	21395	3	68	4	N	2117	2156	1			829
							2329	9									
01	20523	X	20523	-0-	-0-	-0-	18921	3	45	4	N	1415	1596	1			648
							1557	9									
02	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	9308	3	120	9	N	109	528	1			229
03	19397	X	19397	-0-	-0-	-0-	17137	3	64	4	N	1996	1910	1			315
							2196	9									
*04	18625	X	18625	-0-	-0-	-0-	3	1	16467	3	N	1904	1963	1			256
							61	4	2094	9							
05	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					256

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	0			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	18	0			11
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29
02	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	945	897	0	4	8	73
							14	4	1040	9							
03	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6	1	4183	3	N	1825	1816	0	4	8	78
							2008	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	0			28
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	0			8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	8	1	31	3	N	-0-	6	0			324
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	50	3	15	9	N	14	13	0			331
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					331
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					331
*04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					331
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					331

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
12	6820	X	5394	-0-	-1426	-0-	7	1	3571	3	N	1352	1345	0	24	8	45
							329	4	1487	9							
01	6820	X	2319	-0-	-4501	-0-	1633	3	81	4	N	550	567	0	8	8	39
							605	9									
02	6160	X	3703	-0-	-2457	-0-	3	1	2428	3	N	877	840	0	14	8	62
							307	4	965	9							
03	5456	X	3115	-0-	-2341	-0-	3	1	2178	3	N	830	843	0	6	8	43
							21	4	913	9							
04	5220	X	30	-0-	-5190	-0-	30	3			N	-0-	23	0			20
05	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					20

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
12	62899	X	51845	-0-	-11054	-0-	9	1	43606	3	N	7482	7335	0	148	8	246
							8230	9									
01	60605	X	48901	-0-	-11704	-0-	41008	3	7893	9	N	7175	7040	0	132	8	247
02	54740	X	22625	-0-	-32115	-0-	18894	3	3731	9	N	3392	3400	0	70	8	169
03	54746	X	39563	-0-	-15183	-0-	33153	3	6410	9	N	5827	5772	0	54	8	170
*04	56011	X	56011	-0-	-0-	-0-	48200	3	7811	9	N	7101	6979	0	74	8	218
05	51832	X	NO RPT	-0-	-51832	-0-					N	NO RPT					218

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
12	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	11	1	4270	3	N	1476	1455	0	25	8	114
							1624	9									
01	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	3924	3	20	4	N	1451	1426	0	23	8	119
							1596	9									
02	4900	X	4294	-0-	-606	-0-	4	1	3010	3	N	1148	1123	0	18	8	126
							17	4	1263	9							
03	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	5	1	4576	3	N	1483	1486	0	10	8	113
							1631	9									
*04	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	1	1	4217	3	N	1433	1422	0	10	8	114
							1576	9									
05	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					114

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
12	14B2 EXT		9823	-0-	9823	87416	8775	3	32	4	N	924	30	0	757	1	709
							1016	9									
01	14B2 EXT		10591	-0-	10591	98007	9194	3	43	4	N	1231	1467	1			503
							1354	9									
02	14B2 EXT		7045	-0-	7045	105052	5805	3	1240	9	N	1127	1291	1			339
*03	116706	X	11654	-0-	-105052	-0-	248	1	9787	3	N	1426	1338	1			427
							50	4	1569	9							
*04	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-	9267	3	41	4	N	1162	1117	1			472
							1278	9									
05	10602	X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					N	NO RPT					472

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	7456	3	2195	9	N	1995	2039	0	36	8	182
01	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	7232	3	27	4	N	1957	1921	0	34	8	262
							2153	9									
02	8092	X	7066	-0-	-1026	-0-	4	1	5626	3	N	1288	1265	0	26	8	259
							19	4	1417	9							
03	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	6	1	7662	3	N	1926	1919	0	15	8	251
							2119	9									
*04	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	2	1	7004	3	N	1758	1746	0	15	8	248
							1934	9									
05	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					248

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-	30	0			1
01	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					4
02	3752	X	-0-	-0-	-3752	-0-					N	-0-					4
03	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					4
04	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					4
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30602	X	30602	-0-	-0-	-0-	2	1	25581	3	N	4563	4563	0	82	8	150
							5019	9									
01	23312	X	23034	-0-	-278	-0-	19381	3	45	4	N	3280	3243	0	72	8	235
							3608	9									
02	22820	X	12796	-0-	-10024	-0-	5	1	10877	3	N	1717	1701	0	43	8	208
							25	4	1889	9							
03	25265	X	20045	-0-	-5220	-0-	11	1	16444	3	N	3264	3227	0	29	8	216
							3590	9									
04	24450	X	18593	-0-	-5857	-0-	3	1	14913	3	N	3343	3309	0	28	8	222
							3677	9									
05	25265	X	NO RPT	-0-	-25265	-0-					N	NO RPT					222

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29140	X	18624	-0-	-10516	-0-	15393	3	97	4	Y	2849	2661	1	80	8	590
							3134	9									
01	26257	X	21023	-0-	-5234	-0-	5	1	16299	3	Y	4138	1734	0	2844	1	75
							167	4	4552	9			75	8			
02	24108	X	17795	-0-	-6313	-0-	9	1	14609	3	Y	2850	2691	0	30	1	118
							42	4	3135	9			86	8			
03	26691	X	24770	-0-	-1921	-0-	11	1	20748	3	Y	3535	3530	0	43	8	80
							122	4	3889	9							
*04	19858	X	19858	-0-	-0-	-0-	3	1	16697	3	Y	2784	2766	0	35	8	63
							96	4	3062	9							
05	21018	X	NO RPT	-0-	-21018	-0-					Y	NO RPT					63

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2536	-0-	-502	-0-	1756	3	18	4	N	693	680	0	13	8	764
							762	9									
01	3255	X	272	-0-	-2983	-0-	183	3	2	4	N	79	96	0	1	8	742
							87	9									
02	2968	X	-0-	-0-	-2968	-0-					N	-0-	3	0			739
03	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					739
04	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					739
05	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					739

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
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	6	0			-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	3	8	9	N	7	6	0			7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

HALL 33-93 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287532 COMPL. DATE 09/04/2016 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11455 - 19989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32426	X	27082	-0-	-5344	-0-	20009	3	163	4	N	6282	5839	1			1123
							6910	9									
01	29760	X	25822	-0-	-3938	-0-	18749	3	163	4	N	6282	6630	1			775
							6910	9									
02	27776	X	19152	-0-	-8624	-0-	14986	3	4166	9	N	3787	4046	1			516
03	30090	X	26496	-0-	-3594	-0-	19761	3	166	4	N	5972	6064	1			424
							6569	9									
04	26970	X	23691	-0-	-3279	-0-	17082	3	153	4	N	5869	5690	1			603
							6456	9									
05	23317	X	NO RPT	-0-	-23317	-0-					N	NO RPT					603

ODELL STATE 54-1-6 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287533 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11780 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21270	X	21270	-0-	-0-	-0-	15901	3	166	4	N	4730	33	0	4530	1	1156
							5203	9									
01	21050	X	21050	-0-	-0-	-0-	16851	3	129	4	N	3700	3893	1			996
							4070	9									
02	15736	X	9444	-0-	-6292	-0-	7623	3	1821	9	N	1655	1637	1			1014
03	17422	X	16123	-0-	-1299	-0-	11461	3	145	4	N	4106	3979	1			1141
							4517	9									
*04	24167	X	24167	-0-	-0-	-0-	17236	3	214	4	N	6106	5690	1			1557
							6717	9									
05	17422	X	NO RPT	-0-	-17422	-0-					N	NO RPT					1557

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 3H RRCID -> 287534 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11534 - 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
12	17236	X	14492	-0-	-2744	-0-	10821	3	105	4	N	3242	59	0	3054	1	563
							3566	9									
01	17523	X	17523	-0-	-0-	-0-	11782	3	163	4	N	5071	4837	1			856
							5578	9									
02	15092	X	10139	-0-	-4953	-0-	7467	3	4	4	N	2425	2150	1			1131
							2668	9									
03	16010	X	16010	-0-	-0-	-0-	11152	3	1039	4	N	3472	3788	1			815
							3819	9									
*04	15989	X	15989	-0-	-0-	-0-	11460	3	194	4	N	3941	4060	1			696
							4335	9									
05	17515	X	NO RPT	-0-	-17515	-0-					N	NO RPT					696

STELLA STATE 34-208 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287537 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11393 - 16163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13237	X	11501	-0-	-1736	-0-	11	1	9647	3	N	1675	1650	0	35	8	56
							1843	9									
01	12834	X	11438	-0-	-1396	-0-	9457	3	24	4	N	1779	1741	0	32	8	59
							1957	9									
02	12796	X	7261	-0-	-5535	-0-	3	1	6236	3	N	916	907	0	24	8	44
							14	4	1008	9							
03	14167	X	10719	-0-	-3448	-0-	5	1	9064	3	N	1500	1487	0	15	8	42
							1650	9									
04	11820	X	11174	-0-	-646	-0-	1	1	9512	3	N	1510	1491	0	17	8	44
							1661	9									
05	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					N	NO RPT					44

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	0			402
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					405

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287539 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 11483 PERF.11597 - 19951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48453	X	33182	-0-	-15271	-0-	7	1	9248	3	N	9117	9053	0	122	8	304
							13898	5	10029	9							
01	48453	X	30141	-0-	-18312	-0-	7966	3	114	4	N	8331	8237	0	105	8	296
							12897	5	9164	9							
02	36848	X	18767	-0-	-18081	-0-	15	1	3375	3	N	4831	4794	0	84	8	249
							72	4	9991	5							
03	39494	X	24260	-0-	-15234	-0-	22	1	1942	3	N	6673	6672	0	46	8	204
							14956	5	7340	9							
04	38220	X	22616	-0-	-15604	-0-	5	1	2047	3	N	5461	5446	0	41	8	178
							14557	5	6007	9							
05	33170	X	NO RPT	-0-	-33170	-0-					N	NO RPT					178

BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287540 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 11449 PERF.11435 - 18729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32984	X	26920	-0-	-6064	-0-	11240	3	8056	5	N	6931	6949	0	74	8	231
							7624	9									
01	32984	X	16343	-0-	-16641	-0-	3042	3	64	4	N	4637	4656	0	46	8	169
							8136	5	5101	9							
02	29792	X	8559	-0-	-21233	-0-	13	1	65	4	N	4326	4251	0	22	8	222
							3722	5	4759	9							
03	32984	X	5203	-0-	-27781	-0-	10	1	1974	5	N	2926	3036	0	14	8	98
							3219	9									
04	31920	X	6056	-0-	-25864	-0-	3	1	2694	5	N	3054	3033	0	15	8	104
							3359	9									
05	26908	X	NO RPT	-0-	-26908	-0-					N	NO RPT					104

TRIDACNA 34-208 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287541 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10988 - 20862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23436	X	17492	-0-	-5944	-0-	31	1	4590	3	N	2528	2450	0	78	8	83
							10090	5	2781	9							
01	22940	X	18894	-0-	-4046	-0-	4068	3	36	4	N	2717	2628	0	78	8	93
							11801	5	2989	9							
02	17024	X	11765	-0-	-5259	-0-	5	1	1998	3	N	1677	1630	0	57	8	83
							24	4	7893	5							
03	18923	X	18923	-0-	-0-	-0-	8	1	5172	3	N	2653	2621	0	38	8	77
							10825	5	2918	9							
*04	19334	X	19334	-0-	-0-	-0-	3	1	3852	3	N	2549	2509	0	40	8	77
							12675	5	2804	9							
05	18879	X	NO RPT	-0-	-18879	-0-					N	NO RPT					77

ORYX 53-2-12 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287542 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12354 - 17836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12772	X	12569	-0-	-203	-0-	8244	5	4325	9	N	3932	3904	0	35	8	130
01	9796	X	3786	-0-	-6010	-0-	28	4	1500	5	N	2053	2089	0	20	8	80
							2258	9									
02	14476	X	2511	-0-	-11965	-0-	4	1	18	4	N	1226	1221	0	15	8	70
							1140	5	1349	9							
03	16027	X	7079	-0-	-8948	-0-	8	1	4496	5	N	2341	2324	0	10	8	77
							2575	9									
04	13620	X	10303	-0-	-3317	-0-	3	1	6469	5	N	3483	3433	0	15	8	112
							3831	9									
05	12555	X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					N	NO RPT					112

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
12	23622	X	18008	-0-	-5614	-0-	6	1	13716	3	N	3806	13	0	3767	1	837
							99	4	4187	9							
01	19666	X	19666	-0-	-0-	-0-	15572	3	95	4	N	3635	3710	1			775
							3999	9									
02	18508	X	11656	-0-	-6852	-0-	8763	3	2893	9	N	2630	2274	1			1131
03	20584	X	15083	-0-	-5501	-0-	11596	3	81	4	N	3096	3123	1			1104
							3406	9									
04	19920	X	16590	-0-	-3330	-0-	13216	3	78	4	N	2996	3614	1			486
							3296	9									
05	19654	X	NO RPT	-0-	-19654	-0-					N	NO RPT					486

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
12	16585	X	15651	-0-	-934	-0-	1277	3	11827	5	N	2315	2250	0	71	8	76
							2547	9									
01	16585	X	15567	-0-	-1018	-0-	202	3	30	4	N	2202	2139	0	64	8	74
							12913	5	2422	9							
02	15624	X	10974	-0-	-4650	-0-	4	1	1774	3	N	1261	1222	0	52	8	61
							18	4	7791	5							
03	17298	X	13050	-0-	-4248	-0-	6	1	10860	5	N	1985	1963	0	26	8	57
							2184	9									
04	15480	X	14629	-0-	-851	-0-	2	1	12348	5	N	2072	2037	0	30	8	62
							2279	9									
05	15655	X	NO RPT	-0-	-15655	-0-					N	NO RPT					62

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
12	27621	X	26463	-0-	-1158	-0-	19761	3	6702	9	N	6093	5982	0	110	8	822
01	26505	X	25230	-0-	-1275	-0-	18852	3	6378	9	N	5798	5696	0	102	8	824
02	23436	X	19421	-0-	-4015	-0-	14188	3	5233	9	N	4757	4632	0	92	8	857
03	25947	X	24772	-0-	-1175	-0-	18549	3	6223	9	N	5657	5680	0	47	8	787
04	25620	X	23259	-0-	-2361	-0-	17608	3	5651	9	N	5137	5096	0	49	8	779
05	26474	X	NO RPT	-0-	-26474	-0-					N	NO RPT					779

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
12	20367	X	11039	-0-	-9328	-0-	7977	3	3062	9	N	2784	2781	0	28	8	93
01	20367	X	8547	-0-	-11820	-0-	6455	3	26	4	N	1878	1886	0	18	8	80
							2066	9									
02	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	6	1	6824	3	N	2039	1981	0	24	8	114
							30	4	2243	9							
03	13144	X	11023	-0-	-2121	-0-	7	1	8515	3	N	2274	2296	0	11	8	81
							2501	9									
04	12720	X	8089	-0-	-4631	-0-	2	1	6246	3	N	1674	1680	0	8	8	67
							1841	9									
05	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					N	NO RPT					67

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
12	19153	X	19153	-0-	-0-	-0-	16509	3	62	4	N	2347	262	0	1894	1	575
							2582	9									
01	32213	X	32213	-0-	-0-	-0-	35	1	25810	3	N	5655	5725	1			767
							147	4	6221	9							
02	6636	X	4904	-0-	-1732	-0-	1	1	3773	3	N	1012	1112	1			667
							17	4	1113	9							
03	16656	X	16656	-0-	-0-	-0-	41	1	14049	3	N	2265	2328	1			604
							74	4	2492	9							
*04	12521	X	12521	-0-	-0-	-0-	19	1	10642	3	N	1652	1223	1			1033
							43	4	1817	9							
05	11377	X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					N	NO RPT					1033

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
12	3999	X	3	-0-	-3996	-0-	3	3			N	-0-	33	0			39
01	3999	X	3789	-0-	-210	-0-	2569	3	39	4	N	1074	1032	0	6	8	80
							1181	9									
02	3612	X	2711	-0-	-901	-0-	3	1	1786	3	N	827	817	0	6	8	84
							12	4	910	9							
03	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	5	1	3448	3	N	1405	1401	0	4	8	84
							1546	9									
*04	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	1	1	3218	3	N	1203	1204	0	3	8	80
							1323	9									
05	2859	X	NO RPT	-0-	-2859	-0-					N	NO RPT					80

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
12	12431	X	10805	-0-	-1626	-0-	8824	3	61	4	N	1745	1607	1			499
							1920	9									
01	12431	X	9636	-0-	-2795	-0-	37	1	8168	3	N	1261	1479	1			281
							44	4	1387	9							
02	11228	X	6433	-0-	-4795	-0-	33	1	5018	3	N	1254	1299	1			236
							3	4	1379	9							
03	12431	X	8597	-0-	-3834	-0-	57	1	6981	3	N	1374	1200	1			410
							48	4	1511	9							
04	11700	X	7139	-0-	-4561	-0-	35	1	5894	3	N	1066	938	1			538
							37	4	1173	9							
05	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					N	NO RPT					538

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
12	15903	X	13641	-0-	-2262	-0-	5	1	11555	3	N	1892	1886	0	54	8	63
							2081	9									
01	15531	X	13170	-0-	-2361	-0-	11097	3	25	4	N	1862	1810	0	50	8	111
							2048	9									
02	12964	X	6808	-0-	-6156	-0-	3	1	5605	3	N	1047	1030	0	28	8	100
							48	4	1152	9							
03	14167	X	14140	-0-	-27	-0-	6	1	12086	3	N	1862	1839	0	22	8	101
							2048	9									
04	13710	X	11750	-0-	-1960	-0-	1	1	10130	3	N	1472	1457	0	25	8	91
							1619	9									
05	13640	X	NO RPT	-0-	-13640	-0-					N	NO RPT					91

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
12	36456	X	24855	-0-	-11601	-0-	21241	3	3614	9	N	3285	27	0	3477	1	53
													90	8			
01	36456	X	28659	-0-	-7797	-0-	23925	3	58	4	N	4251	4075	0	50	1	123
							4676	9					39	8			
02	19404	X	7921	-0-	-11483	-0-	4	1	6589	3	N	1192	1256	0	20	8	39
							17	4	1311	9							
03	45101	X	45101	-0-	-0-	-0-	21	1	37884	3	N	6542	6359	0	61	8	161
							7196	9									
*04	35643	X	35643	-0-	-0-	-0-	5	1	30192	3	N	4951	4933	0	53	8	126
							5446	9									
05	28644	X	NO RPT	-0-	-28644	-0-					N	NO RPT					126

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
12	13799	X	13799	-0-	-0-	-0-	7	1	11787	5	N	1823	1780	0	42	8	60
							2005	9									
01	13795	X	9122	-0-	-4673	-0-	25	4	7071	5	N	1842	1809	0	29	8	64
							2026	9									
02	11732	X	6197	-0-	-5535	-0-	3	1	13	4	N	861	857	0	24	8	44
							5234	5	947	9							
03	13268	X	10348	-0-	-2920	-0-	5	1	8772	5	N	1428	1410	0	18	8	44
							1571	9									
04	13350	X	9930	-0-	-3420	-0-	1	1	8666	5	N	1148	1139	0	16	8	37
							1263	9									
05	13795	X	NO RPT	-0-	-13795	-0-					N	NO RPT					37

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
12	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	3	1	4992	3	N	1573	246	0	1080	1	496
							49	4	1730	9			30	8			
01	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	5467	3	80	4	N	1754	69	0	1758	1	496
							1929	9					31	8			
02	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	3852	3	1147	9	N	1043	327	0	873	1	313
													26	8			
03	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	4514	3	44	4	N	1389	22	0	1241	1	427
							1528	9					12	8			
*04	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	2528	3	22	4	N	692	41	0	826	1	245
							761	9					7	8			
05	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					245

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
12	23808	X	19449	-0-	-4359	-0-	11	1	13022	3	N	3907	1279	0	1932	1	794
							2118	4	4298	9			44	8			
01	23808	X	21511	-0-	-2297	-0-	16053	3	1476	4	N	3620	1102	0	3192	1	78
							3982	9					44	8			
02	17556	X	15155	-0-	-2401	-0-	11005	3	103	4	N	3679	461	0	3116	1	142
							4047	9					38	8			
03	18817	X	17018	-0-	-1799	-0-	12882	3	288	4	N	3498	579	0	2285	1	760
							3848	9					16	8			
04	18810	X	16910	-0-	-1900	-0-	13124	3	278	4	N	3189	425	0	2959	1	548
							3508	9					17	8			
05	21514	X	NO RPT	-0-	-21514	-0-					N	NO RPT					548

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
12	21142	X	17650	-0-	-3492	-0-	1	1	3953	3	N	2574	2515	0	78	8	85
							10865	5	2831	9							
01	20646	X	13286	-0-	-7360	-0-	28	4	10975	5	N	2075	2027	0	60	8	76
							2283	9									
02	13356	X	9810	-0-	-3546	-0-	4	1	1299	3	N	1423	1373	0	52	8	74
							20	4	6922	5							
03	21917	X	16290	-0-	-5627	-0-	8	1	1792	3	N	2458	2423	0	34	8	75
							11786	5	2704	9							
04	21210	X	17677	-0-	-3533	-0-	2	1	2665	3	N	2467	2427	0	36	8	79
							12296	5	2714	9							
05	17639	X	NO RPT	-0-	-17639	-0-					N	NO RPT					79

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
12	10664	X	8893	-0-	-1771	-0-	5867	3	3026	9	N	2751	2726	0	63	8	91
01	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	1939	3	1000	9	N	909	945	0	21	8	37
02	9968	X	-0-	-0-	-9968	-0-					N	-0-	30	0			7
03	12183	X	6314	-0-	-5869	-0-	3860	3	2454	9	N	2231	2155	0	15	8	68
04	11790	X	7439	-0-	-4351	-0-	5009	3	2430	9	N	2209	2184	0	24	8	69
05	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT					69

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
12	12307	X	11038	-0-	-1269	-0-	8903	3	2135	9	N	1941	1983	0	36	8	64
01	12183	X	10910	-0-	-1273	-0-	8816	3	26	4	N	1880	1846	0	33	8	141
							2068	9									
02	11004	X	8113	-0-	-2891	-0-	4	1	6486	3	N	1455	1419	0	29	8	148
							22	4	1601	9							
03	11811	X	11266	-0-	-545	-0-	6	1	9252	3	N	1825	1827	0	16	8	130
							2008	9									
04	10800	X	10239	-0-	-561	-0-	2	1	8383	3	N	1685	1675	0	12	8	128
							1854	9									
05	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					N	NO RPT					128

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
12	11935	X	10562	-0-	-1373	-0-	8854	3	1708	9	N	1553	1486	0	82	8	51
01	11935	X	10296	-0-	-1639	-0-	8609	3	20	4	N	1515	1435	0	78	8	66
							1667	9									
02	10780	X	7916	-0-	-2864	-0-	3	1	6679	3	N	1108	1034	0	73	8	67
							15	4	1219	9							
03	11935	X	9704	-0-	-2231	-0-	4	1	8208	3	N	1356	1335	0	35	8	53
							1492	9									
04	10590	X	9267	-0-	-1323	-0-	1	1	7804	3	N	1329	1294	0	34	8	54
							1462	9									
05	8275	X	NO RPT	-0-	-8275	-0-					N	NO RPT					54

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
12	11036	X	10523	-0-	-513	-0-	8701	5	1822	9	N	1656	1626	0	39	8	55
01	11036	X	9010	-0-	-2026	-0-	21	4	7294	5	N	1541	1512	0	30	8	61
							1695	9									
02	7364	X	6089	-0-	-1275	-0-	3	1	14	4	N	939	918	0	27	8	55
							5039	5	1033	9							
03	10602	X	7826	-0-	-2776	-0-	5	1	6029	5	N	1629	1613	0	15	8	56
							1792	9									
04	10260	X	6846	-0-	-3414	-0-	1	1	5383	5	N	1329	1321	0	15	8	49
							1462	9									
05	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					N	NO RPT					49

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
12	38850	X	38850	-0-	-0-	-0-	8	1	31251	3	N	6901	6964	0	100	8	227
							7591	9									
01	31837	X	29750	-0-	-2087	-0-	23624	3	75	4	N	5501	5452	0	83	8	344
							6051	9									
02	28756	X	25123	-0-	-3633	-0-	14	1	19991	3	N	4592	4475	0	83	8	378
							67	4	5051	9							
03	31837	X	29430	-0-	-2407	-0-	18	1	23449	3	N	5421	5449	0	38	8	312
							5963	9									
04	30810	X	29215	-0-	-1595	-0-	5	1	23357	3	N	5321	5276	0	41	8	316
							5853	9									
05	31837	X	NO RPT	-0-	-31837	-0-					N	NO RPT					316

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65	0			1
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	673	X	673	-0-	-0-	-0-	538	3	135	9	N	123	119	0	1	8	69
*04	15554	X	15554	-0-	-0-	-0-	3	1	134	3	N	2804	2707	0	19	8	147
							12333	5	3084	9							
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33325	X	25488	-0-	-7837	-0-	20508	3	4980	9	N	4527	4475	0	64	8	149
01	34224	X	23717	-0-	-10507	-0-	18993	3	58	4	N	4242	4184	0	59	8	152
							4666	9									
02	30912	X	19752	-0-	-11160	-0-	11	1	15833	3	N	3505	3424	0	55	8	178
							52	4	3856	9							
03	31000	X	23987	-0-	-7013	-0-	13	1	19527	3	N	4043	4069	0	28	8	124
							4447	9									
04	26730	X	23166	-0-	-3564	-0-	4	1	19100	3	N	3693	3670	0	28	8	119
							4062	9									
05	25482	X	NO RPT	-0-	-25482	-0-					N	NO RPT					119

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41	0			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1	1	917	3	N	241	234	0	1	8	47
							265	9									
*04	12347	X	12347	-0-	-0-	-0-	4	1	8075	5	N	3880	3745	0	31	8	151
							4268	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7998	X	3694	-0-	-4304	-0-	3	1	2834	3	N	746	881	0	12	8	771
							36	4	821	9							
01	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	5990	3	159	4	N	1548	1500	0	20	8	943
							1703	9									
02	337	X	337	-0-	-0-	-0-	282	3	1	4	N	49	96	0	1	8	895
							54	9									
03	7068	X	6595	-0-	-473	-0-	5097	3	248	4	N	1136	1100	0	7	8	924
							1250	9									
04	6840	X	6813	-0-	-27	-0-	5030	3	60	4	N	1566	1307	0	239	1	935
							1723	9					9	8			
05	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					935

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51811	X	51811	-0-	-0-	-0-	41	1	36435	3	N	13941	13587	0	218	8	457
							15335	9									
01	44247	X	44247	-0-	-0-	-0-	31158	3	160	4	N	11754	11614	0	188	8	265
							12929	9									
02	27642	X	27642	-0-	-0-	-0-	23	1	19275	3	N	7485	7387	0	133	8	230
							110	4	8234	9							
03	49321	X	27199	-0-	-22122	-0-	24	1	19164	3	N	7283	7383	0	52	8	78
							8011	9									
04	47730	X	37062	-0-	-10668	-0-	10	1	26177	3	N	9886	9727	0	76	8	161
							10875	9									
05	49321	X	NO RPT	-0-	-49321	-0-					N	NO RPT					161

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
12	T. A.		25577	-0-	25577	190907	6	1	19388	3	N	5621	4733	0	97	8	1069
							6183	9									
01	214909	X	24002	-0-	-190907	-0-	18089	3	70	4	N	5312	5096	0	187	1	221
							5843	9					86	8			
02	24584	X	16031	-0-	-8553	-0-	11	1	11189	3	N	4344	3551	0	267	1	672
							53	4	4778	9			75	8			
03	27218	X	18159	-0-	-9059	-0-	16	1	12538	3	N	5095	5056	0	10	1	661
							5605	9					40	8			
04	24750	X	19667	-0-	-5083	-0-	4	1	14765	3	N	4453	4422	0	43	8	649
							4898	9									
05	25575	X	NO RPT	-0-	-25575	-0-					N	NO RPT					649

ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT WELL #: 3101H RRCID -> 287734 COMPL. DATE 04/02/2017 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11730 - 15969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	3986	3	2490	9	N	2264	2328	0	10	8	75
01	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	4234	3	31	4	N	2250	2237	0	10	8	150
							2475	9									
02	5376	X	3551	-0-	-1825	-0-	3	1	2290	3	N	1128	1142	0	6	8	130
							17	4	1241	9							
03	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7	1	4858	3	N	2156	2146	0	5	8	135
							2372	9									
*04	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	2	1	4415	3	N	1910	1910	0	5	8	130
							2101	9									
05	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					130

ERIN 34-207 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287736 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11214 - 15921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13051	X	10983	-0-	-2068	-0-	6	1	9059	5	N	1744	1699	0	45	8	57
							1918	9									
01	13051	X	9151	-0-	-3900	-0-	19	4	7579	5	N	1412	1384	0	36	8	52
							1553	9									
02	10472	X	3713	-0-	-6759	-0-	2	1	8	4	N	574	574	0	19	8	33
							3072	5	631	9							
03	13275	X	13275	-0-	-0-	-0-	5	1	11460	5	N	1645	1606	0	20	8	52
							1810	9									
04	11580	X	10335	-0-	-1245	-0-	1	1	8793	5	N	1401	1386	0	19	8	48
							1541	9									
05	10974	X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					N	NO RPT					48

TAHITI 55-2-15 LOV WELL #: 1SL RRCID -> 287755 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11175 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	0			1151
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1156
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1156
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1156
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1156
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1156

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W WELL #: 1H RRCID -> 287804 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 11030 PERF.11110 - 21066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32457	X	29135	-0-	-3322	-0-	7831	3	208	4	N	6602	6487	0	66	8	488
							13834	5	7262	9							
01	32457	X	30557	-0-	-1900	-0-	1	1	4402	3	N	6602	6525	0	66	8	497
							622	4	18270	5							
02	29064	X	2813	-0-	-26251	-0-	51	1	248	4	N	464	653	0	6	8	302
							2004	5	510	9							
03	26970	X	19356	-0-	-7614	-0-	69	1	7522	3	N	4191	4080	0	17	8	396
							133	4	7022	5							
04	28200	X	25814	-0-	-2386	-0-	23	1	2937	3	N	5639	5524	0	31	8	480
							179	4	16472	5							
05	30566	X	NO RPT	-0-	-30566	-0-					N	NO RPT					480

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
MONROE STATE 1-4 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287949 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10735 PERF.12216 - 14913

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
12	4402	X	4036	-0-		-366	-0-	2668	3	36	4	N	1211	1057	0	16	8	539
								1332	9									
01	5270	X	3925	-0-		-1345	-0-	2478	3	40	4	N	1279	1259	0	16	8	431
								1407	9									
02	4760	X	2131	-0-		-2629	-0-	1443	3	688	9	N	625	629	0	8	8	419
03	5270	X	3132	-0-		-2138	-0-	2223	3	25	4	N	804	805	0	6	8	412
								884	9									
*04	4717	X	4717	-0-		-0-	-0-	2996	3	40	4	N	1528	1498	0	8	8	434
								1681	9									
05	4030	X	NO RPT	-0-		-4030	-0-					N	NO RPT					434

NEELIE 1-85 LOV WELL #: 2H RRCID -> 288060 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10944 - 15899

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
12	21142	X	15098	-0-		-6044	-0-	7	1	1044	3	N	2008	2492	0	42	8	68
								11838	5	2209	9							
01	20243	X	13225	-0-		-7018	-0-	30	4	10755	5	N	2218	2163	0	45	8	587
								2440	9									
02	16016	X	8519	-0-		-7497	-0-	5	1	23	4	N	1533	1499	0	34	8	587
								6805	5	1686	9							
03	16616	X	12346	-0-		-4270	-0-	8	1	9787	5	N	2319	2306	0	21	8	579
								2551	9									
*04	17373	X	17373	-0-		-0-	-0-	2	1	14808	5	N	2330	2304	0	24	8	581
								2563	9									
05	15097	X	NO RPT	-0-		-15097	-0-					N	NO RPT					581

NEELIE 1-85 LOV WELL #: 4H RRCID -> 288061 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11020 - 21976

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
12	59179	X	42660	-0-		-16519	-0-	5	1	24382	3	N	5093	5102	0	108	8	170
								12671	5	5602	9							
01	57195	X	30475	-0-		-26720	-0-	13035	3	65	4	N	4777	4683	0	96	8	267
								12120	5	5255	9							
02	47404	X	19724	-0-		-27680	-0-	9	1	10655	3	N	3010	2954	0	71	8	252
								44	4	5705	5							
03	47089	X	29868	-0-		-17221	-0-	14	1	13234	3	N	4346	4327	0	42	8	229
								11839	5	4781	9							
04	45570	X	22390	-0-		-23180	-0-	4	1	4193	3	N	4132	4094	0	39	8	228
								13648	5	4545	9							
05	42656	X	NO RPT	-0-		-42656	-0-					N	NO RPT					228

SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW WELL #: 3H RRCID -> 288478 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 10768 PERF.11066 - 18553

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
12	22351	X	17843	-0-		-4508	-0-	6	1	13632	5	N	3823	3700	0	67	8	128
								4205	9									
01	25854	X	15710	-0-		-10144	-0-	46	4	11931	5	N	3394	3346	0	56	8	36
								3733	9									
02	23352	X	13338	-0-		-10014	-0-	8	1	438	3	N	2762	2690	0	53	8	55
								41	4	9813	5							
03	22630	X	11889	-0-		-10741	-0-	8	1	9095	5	N	2533	2568	0	20	8	-0-
								2786	9									
04	21900	X	15078	-0-		-6822	-0-	3	1	11584	5	N	3174	3124	0	28	8	22
								3491	9									
05	17856	X	NO RPT	-0-		-17856	-0-					N	NO RPT					22

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW WELL #: 1H RRCID -> 288479 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11128 - 18958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28396	X	24218	-0-	-4178	-0-	24	1	3476	3	N	5085	4840	0	94	8	170
							15124	5	5594	9							
01	30504	X	19247	-0-	-11257	-0-	625	3	55	4	N	4061	3997	0	74	8	-0-
							14100	5	4467	9							
02	27552	X	16530	-0-	-11022	-0-	10	1	2064	3	N	3401	3300	0	74	8	27
							50	4	10665	5							
03	24800	X	18849	-0-	-5951	-0-	13	1	19	3	N	3991	3984	0	34	8	-0-
							14427	5	4390	9							
04	24000	X	16773	-0-	-7227	-0-	3	1	462	3	N	3494	3463	0	31	8	-0-
							12465	5	3843	9							
05	24211	X	NO RPT	-0-	-24211	-0-					N	NO RPT					-0-

SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW WELL #: 2H RRCID -> 288480 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11128 - 18958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28551	X	22290	-0-	-6261	-0-	968	3	16584	5	N	4307	4096	0	67	8	144
							4738	9									
01	28551	X	17939	-0-	-10612	-0-	51	4	13781	5	N	3734	3682	0	52	8	-0-
							4107	9									
02	22232	X	14966	-0-	-7266	-0-	9	1	1371	3	N	2932	2867	0	49	8	16
							44	4	10317	5							
03	22196	X	17800	-0-	-4396	-0-	11	1	13949	5	N	3491	3481	0	26	8	-0-
							3840	9									
04	21570	X	17594	-0-	-3976	-0-	3	1	13874	5	N	3379	3352	0	25	8	2
							3717	9									
05	22289	X	NO RPT	-0-	-22289	-0-					N	NO RPT					2

SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW WELL #: 4H RRCID -> 288482 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 10915 PERF.11412 - 18604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28706	X	19627	-0-	-9079	-0-	16	1	15116	5	N	4086	3920	0	80	8	136
							4495	9									
01	28706	X	15890	-0-	-12816	-0-	47	4	12067	5	N	3433	3384	0	64	8	19
							3776	9									
02	23520	X	11497	-0-	-12023	-0-	8	1	37	4	N	2498	2438	0	55	8	24
							8704	5	2748	9							
03	21111	X	15721	-0-	-5390	-0-	11	1	12049	5	N	3328	3323	0	29	8	-0-
							3661	9									
04	20310	X	17080	-0-	-3230	-0-	3	1	13256	5	N	3474	3433	0	33	8	8
							3821	9									
05	19623	X	NO RPT	-0-	-19623	-0-					N	NO RPT					8

NEELIE 1-85 LOV WELL #: 5H RRCID -> 288715 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10910 - 15863

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10633	X	10045	-0-	-588	-0-	7558	5	2487	9	N	2261	2219	0	46	8	76
01	12059	X	6659	-0-	-5400	-0-	27	4	4486	5	N	1951	1935	0	22	8	68
							2146	9									
02	10892	X	4645	-0-	-6247	-0-	4	1	19	4	N	1290	1288	0	6	8	64
							3203	5	1419	9							
03	11594	X	7875	-0-	-3719	-0-	8	1	5114	5	N	2503	2493	0	2	8	72
							2753	9									
04	11220	X	6627	-0-	-4593	-0-	2	1	4386	5	N	2035	2043	0	2	8	62
							2239	9									
05	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					N	NO RPT					62

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

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
12	57133	X	43027	-0-	-14106	-0-	20245	3	11531	5	N	10228	10095	0	176	8	343
							11251	9									
01	51801	X	38799	-0-	-13002	-0-	16128	3	130	4	N	9509	9364	0	152	8	334
							12081	5	10460	9							
02	46704	X	29538	-0-	-17166	-0-	23	1	13299	3	N	7672	7500	0	125	8	381
							113	4	7664	5							
03	46934	X	38769	-0-	-8165	-0-	30	1	15876	3	N	9407	9444	0	66	8	278
							12515	5	10348	9							
04	44610	X	35754	-0-	-8856	-0-	9	1	13342	3	N	8632	8578	0	65	8	267
							12908	5	9495	9							
05	43028	X	NO RPT	-0-	-43028	-0-					N	NO RPT					267

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
12	25885	X	15327	-0-	-10558	-0-	11441	5	3886	9	N	3533	3474	0	57	8	119
01	21793	X	14165	-0-	-7628	-0-	44	4	10577	5	N	3222	3173	0	54	8	111
							3544	9									
02	17668	X	11175	-0-	-6493	-0-	7	1	35	4	N	2383	2331	0	46	8	117
							8512	5	2621	9							
03	17205	X	14327	-0-	-2878	-0-	10	1	11031	5	N	2987	2995	0	23	8	86
							3286	9									
04	15870	X	13758	-0-	-2112	-0-	3	1	10597	5	N	2871	2844	0	26	8	87
							3158	9									
05	15314	X	NO RPT	-0-	-15314	-0-					N	NO RPT					87

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
12	24986	X	17471	-0-	-7515	-0-	13695	5	3776	9	N	3433	3377	0	65	8	116
01	22413	X	16965	-0-	-5448	-0-	45	4	13315	5	N	3277	3219	0	57	8	118
							3605	9									
02	20244	X	12125	-0-	-8119	-0-	7	1	35	4	N	2395	2343	0	47	8	123
							9448	5	2635	9							
03	20708	X	17051	-0-	-3657	-0-	10	1	13515	5	N	3205	3206	0	23	8	99
							3526	9									
04	18210	X	16170	-0-	-2040	-0-	3	1	12853	5	N	3013	2987	0	27	8	98
							3314	9									
05	17484	X	NO RPT	-0-	-17484	-0-					N	NO RPT					98

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
12	35433	X	22358	-0-	-13075	-0-	7	1	3973	3	Y	5511	5285	0	40	8	186
							12316	5	6062	9							
01	35433	X	24925	-0-	-10508	-0-	3319	3	82	4	Y	5958	5892	0	42	8	24
							14970	5	6554	9							
02	26264	X	16816	-0-	-9448	-0-	12	1	1144	3	Y	3992	3966	0	33	8	17
							60	4	11209	5							
03	29698	X	20970	-0-	-8728	-0-	16	1	776	3	Y	5057	5058	0	16	8	-0-
							14615	5	5563	9							
04	28740	X	23787	-0-	-4953	-0-	5	1	1860	3	Y	5335	5302	0	19	8	14
							16053	5	5869	9							
05	24924	X	NO RPT	-0-	-24924	-0-					Y	NO RPT					14

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
12	21638	X	12589	-0-	-9049	-0-	9797	5	2792	9	N	2538	2520	0	38	8	86
01	19127	X	13531	-0-	-5596	-0-	37	4	10545	5	N	2681	2633	0	39	8	96
							2949	9									
02	15512	X	9079	-0-	-6433	-0-	5	1	26	4	N	1746	1723	0	30	8	89
							7127	5	1921	9							
03	15345	X	12030	-0-	-3315	-0-	7	1	9475	5	N	2316	2319	0	16	8	70
							2548	9									
04	14850	X	11807	-0-	-3043	-0-	2	1	9363	5	N	2220	2203	0	17	8	70
							2442	9									
05	13516	X	NO RPT	-0-	-13516	-0-					N	NO RPT					70

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
12	75857	X	55494	-0-	-20363	-0-	36	1	30434	3	N	12254	12083	0	198	8	410
							11545	5	13479	9							
01	68045	X	53657	-0-	-14388	-0-	1	1	28837	3	N	12194	11999	0	177	8	427
							167	4	11239	5							
02	57848	X	36126	-0-	-21722	-0-	25	1	19414	3	N	8204	8083	0	139	8	409
							121	4	7542	5							
03	59303	X	47022	-0-	-12281	-0-	34	1	23108	3	N	10479	10506	0	71	8	311
							12353	5	11527	9							
04	54150	X	43656	-0-	-10494	-0-	10	1	19809	3	N	9621	9561	0	72	8	299
							13254	5	10583	9							
05	55490	X	NO RPT	-0-	-55490	-0-					N	NO RPT					299

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
12	66650	X	30718	-0-	-35932	-0-	32	1	23108	3	N	6889	6597	0	54	8	238
							7578	9									
01	66650	X	45300	-0-	-21350	-0-	27083	3	136	4	N	9830	9651	0	69	8	110
							7268	5	10813	9							
02	60200	X	31549	-0-	-28651	-0-	21	1	16431	3	N	6860	6800	0	60	8	110
							103	4	7448	5							
03	59923	X	40151	-0-	-19772	-0-	28	1	16254	3	N	8558	8619	0	28	8	21
							14455	5	9414	9							
04	38820	X	35992	-0-	-2828	-0-	8	1	11900	3	N	7697	7685	0	27	8	6
							15617	5	8467	9							
05	45291	X	NO RPT	-0-	-45291	-0-					N	NO RPT					6

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
12	60760	X	28397	-0-	-32363	-0-	8	1	21437	3	N	6320	5985	0	113	8	222
							6952	9									
01	60760	X	51432	-0-	-9328	-0-	32833	3	155	4	N	11269	10948	0	145	8	176
							6048	5	12396	9							
02	54880	X	35346	-0-	-19534	-0-	23	1	20623	3	N	7682	7573	0	117	8	168
							115	4	6135	5							
03	60760	X	45230	-0-	-15530	-0-	32	1	21690	3	N	9790	9832	0	53	8	73
							12739	5	10769	9							
04	46140	X	44353	-0-	-1787	-0-	9	1	21054	3	N	9468	9421	0	47	8	73
							12875	5	10415	9							
05	51429	X	NO RPT	-0-	-51429	-0-					N	NO RPT					73

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
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					1678
01	80	X	80	-0-	-0-	-0-	2	4	78	9	N	71					1749
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					1755
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	4	24	9	N	22					1777
*04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	4	4	176	9	N	160	160	1			1777
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1777

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
12	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	7523	3	2023	9	N	1839	1797	0	40	8	126
01	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	6774	3	24	4	N	1756	1719	0	37	8	127
							1932	9									
02	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	2	1	2662	3	N	680	690	0	16	8	101
							10	4	748	9							
03	9949	X	9949	-0-	-0-	-0-	6	1	7865	3	N	1889	1851	0	18	8	121
							2078	9									
*04	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	2	1	7144	3	N	1706	1691	0	18	8	118
							1877	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

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
12	11439	X	9571	-0-	-1868	-0-	10	1	7495	3	N	1878	1845	0	37	8	143
							2066	9									
01	10788	X	9345	-0-	-1443	-0-	7289	3	25	4	N	1846	1810	0	35	8	145
							2031	9									
02	9548	X	2859	-0-	-6689	-0-	2	1	2130	3	N	652	668	0	14	8	115
							10	4	717	9							
03	10044	X	8806	-0-	-1238	-0-	6	1	6836	3	N	1785	1752	0	14	8	134
							1964	9									
04	9720	X	7887	-0-	-1833	-0-	2	1	6157	3	N	1571	1561	0	15	8	129
							1728	9									
05	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					N	NO RPT					129

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
12	47678	X	-0-	-0-	-47678	-0-					N	1	219	0			828
01	46717	X	7049	-0-	-39668	-0-	5867	3	47	4	N	1032	991	0	6	8	858
							1135	9									
02	35368	X	35368	-0-	-0-	-0-	15	1	29856	3	N	4931	4668	0	66	8	1055
							73	4	5424	9							
03	41364	X	41364	-0-	-0-	-0-	17	1	35328	3	N	5320	5373	0	32	8	970
							167	4	5852	9							
*04	43693	X	43693	-0-	-0-	-0-	5	1	38118	3	N	4922	4890	0	35	8	967
							156	4	5414	9							
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					967

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
12	42687	X	27276	-0-	-15411	-0-	47	1	7549	3	N	5832	5879	0	61	8	197
							13265	5	6415	9							
01	73780	X	42477	-0-	-31303	-0-	15758	3	18106	5	N	7830	7673	0	81	8	311
							8613	9									
02	66640	X	25611	-0-	-41029	-0-	7885	3	12363	5	N	4875	4841	0	62	8	283
							5363	9									
03	37944	X	15221	-0-	-22723	-0-	1258	3	10274	5	N	3354	3467	0	25	8	145
							3689	9									
04	36720	X	22856	-0-	-13864	-0-	3427	3	14069	5	N	4873	4791	0	35	8	192
							5360	9									
05	42470	X	NO RPT	-0-	-42470	-0-					N	NO RPT					192

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
12	32457	X	30609	-0-	-1848	-0-	19	1	24647	3	N	5403	5298	0	103	8	178
							5943	9									
01	31434	X	28115	-0-	-3319	-0-	23106	3	61	4	N	4498	4426	0	92	8	141
							4948	9									
02	25340	X	21060	-0-	-4280	-0-	11	1	16814	3	N	3799	3684	0	84	8	172
							56	4	4179	9							
03	32643	X	30444	-0-	-2199	-0-	17	1	24507	3	N	5382	5369	0	45	8	140
							5920	9									
04	31590	X	27371	-0-	-4219	-0-	5	1	22047	3	N	4835	4801	0	43	8	131
							5319	9									
05	30597	X	NO RPT	-0-	-30597	-0-					N	NO RPT					131

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
12	12589	X	12589	-0-	-0-	-0-	8	1	9125	3	N	3053	2202	0	3267	1	48
							98	4	3358	9							
01	16053	X	16053	-0-	-0-	-0-	10629	3	67	4	N	4870	4675	0	48	1	2365
							5357	9					32	8			
02	17152	X	17152	-0-	-0-	-0-	14	1	12206	3	N	4424	4341	0	34	8	2414
							66	4	4866	9							
03	17990	X	17990	-0-	-0-	-0-	13	1	13600	3	N	3979	4063	0	16	8	2314
							4377	9									
*04	14642	X	14642	-0-	-0-	-0-	4	1	9767	3	N	4428	4396	0	16	8	2330
							4871	9									
05	14260	X	NO RPT	-0-	-14260	-0-					N	NO RPT					2330

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

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
12	20225	X	20225	-0-	-0-	-0-	95	1	18013	3	N	1872	13	0	1726	1	484
							58	4	2059	9			58	8			
01	19293	X	19293	-0-	-0-	-0-	17414	3	52	4	N	1661	50	0	1712	1	333
							1827	9					51	8			
02	13363	X	13363	-0-	-0-	-0-	11714	3	1649	9	N	1499	306	0	1091	1	393
													42	8			
03	17040	X	17040	-0-	-0-	-0-	15262	3	50	4	N	1571	580	0	1043	1	320
							1728	9					21	8			
*04	16075	X	16075	-0-	-0-	-0-	14462	3	45	4	N	1425	200	0	1239	1	286
							1568	9					20	8			
05	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					286

TALL CITY OPERATIONS III LLC 835518
OLIVER 13-24B WELL #: 2H RRCID -> 284218 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 9960 PERF.10192 - 20779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					391
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					391
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					391
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					391
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					391
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					197
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					197
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					197

OLIVER 13-24 WELL #: 1H RRCID -> 286685 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 9866 PERF.10201 - 20301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	53182	X	53182	-0-	-0-	-0-	48700	3	27	4	N	4050	4003	1			1026
							4455	9									
01	53413	X	48138	-0-	-5275	-0-	43877	3	1	4	N	3873	4403	1	6	8	490
							4260	9									
02	48244	X	38464	-0-	-9780	-0-	35068	3	71	4	N	3023	2363	1	4	8	1146
							3325	9									
03	53413	X	49032	-0-	-4381	-0-	43814	3	1173	4	N	3677	3947	1	11	8	865
							4045	9									
04	51480	X	46303	-0-	-5177	-0-	41253	3	1379	4	N	3337	3603	1	10	8	589
							3671	9									
05	53196	X	NO RPT	-0-	-53196	-0-					N	NO RPT					589

BLUTO 8 WELL #: 21H RRCID -> 290382 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 10361 PERF.12997 - 21970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	132866	X	76791	-0-	-56075	-0-	70160	3	2678	4	N	3594	3521	0	1	8	404
							3953	9									
01	132866	X	72030	-0-	-60836	-0-	65522	3	2792	4	N	3378	3414	0	11	8	357
							3716	9									
02	120008	X	61149	-0-	-58859	-0-	56697	3	1327	4	N	2841	2740	0	31	8	427
							3125	9									
03	132866	X	63841	-0-	-69025	-0-	60451	3	335	4	N	2777	2851	0	7	8	346
							3055	9									
*04	40726	X	40726	-0-	-0-	-0-	37929	3	987	4	N	1645	1641	0	10	8	340
							1810	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					340

FOUNDERS O'BRIEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 290548 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 10174 PERF.10380 - 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
12	101556	X	-0-	-0-	-101556	-0-					N	-0-					458
01	101556	X	-0-	-0-	-101556	-0-					N	-0-					458
02	91728	X	-0-	-0-	-91728	-0-					N	-0-					458
03	101556	X	-0-	-0-	-101556	-0-					N	-0-					458
04	98280	X	-0-	-0-	-98280	-0-					N	-0-					458
05	101556	X	NO RPT	-0-	-101556	-0-					N	NO RPT					458

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TALL CITY OPERATIONS III LLC //CONT.// 835518
TASHA 17-20A WELL #: 20H RRCID -> 290616 COMPL. DATE 04/17/2021 TOTAL DEPTH 10484 PERF.11770 - 19915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	65640	X	49722	-0-	-15918	-0-	39987	3	9735	9	N	8850	9280	0	4	8	364
*07	67828	X	61524	-0-	-6304	-0-	51094	3	10430	9	N	9482	9211	0			635
*08	67828	X	61932	-0-	-5896	-0-	52350	3	9582	9	N	8711	8087	0	48	8	1211
*09	65640	X	58373	-0-	-7267	-0-	49419	3	8954	9	N	8140	8636	0	43	8	672
*10	67828	X	58882	-0-	-8946	-0-	47526	3	2739	4	N	7834	8113	0	79	8	314
							8617	9									
*11	65640	X	56744	-0-	-8896	-0-	48807	3	7937	9	N	7215	6879	1			650
*12	67828	X	57578	-0-	-10250	-0-	50162	3	7416	9	N	6742	6741	1	1	8	650
*01	67828	X	57441	-0-	-10387	-0-	50103	3	7338	9	N	6671	6729	1	36	8	556
*02	61264	X	50504	-0-	-10760	-0-	44521	3	5983	9	N	5439	5128	1	14	8	853
*03	67828	X	21466	-0-	-46362	-0-	18866	3	4	4	N	2360	2847	1	14	8	352
							2596	9									
*04	65640	X	34319	-0-	-31321	-0-	30142	3	11	4	N	3787	3693	1	2	8	444
							4166	9									
*05	67828	X	NO RPT	-0-	-67828	-0-					N	NO RPT					444

TASHA 17-20A WELL #: 1H RRCID -> 290846 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10428 - 20071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	23910	X	-0-	-0-	-23910	-0-					N	-0-					-0-
*07	24707	X	597	-0-	-24110	-0-	597	4			N	-0-					-0-
*08	24707	X	-0-	-0-	-24707	-0-					N	-0-					-0-
*09	23910	X	-0-	-0-	-23910	-0-					N	44	40	0			4
*10	24707	X	-0-	-0-	-24707	-0-					N	-0-	4	0			-0-
*11	23910	X	-0-	-0-	-23910	-0-					N	-0-					-0-
*12	24707	X	-0-	-0-	-24707	-0-					N	-0-					-0-
*01	24707	X	-0-	-0-	-24707	-0-					N	-0-					-0-
*02	22316	X	-0-	-0-	-22316	-0-					N	-0-					-0-
*03	24707	X	-0-	-0-	-24707	-0-					N	-0-					-0-
*04	23910	X	-0-	-0-	-23910	-0-					N	-0-					-0-
*05	24707	X	NO RPT	-0-	-24707	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	48579	X	48579	-0-	-0-	-0-	80	1	46367	2	Y	1490	1477	1			132
							493	4	1639	9							
01	48306	X	48306	-0-	-0-	-0-	46499	2	1807	9	Y	1643	1598	1			177
02	41611	X	41611	-0-	-0-	-0-	1332	1	38778	2	Y	1327	1394	1			110
							41	4	1460	9							
03	46164	X	46164	-0-	-0-	-0-	44430	2	1734	9	Y	1576	1536	1			150
04	42979	X	42979	-0-	-0-	-0-	283	1	41240	2	Y	1309	1327	0			132
							16	4	1440	9							
*05	44080	X	44080	-0-	-0-	-0-	18	1	42426	2	Y	1487	1490	0			129
							1636	9									

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
12	71269	X	49619	-0-	-21650	-0-	79	1	45981	2	Y	3208	3198	1			123
							30	4	3529	9							
01	71269	X	50325	-0-	-20944	-0-	46841	2	3484	9	Y	3167	3177	1			113
02	34639	X	34639	-0-	-0-	-0-	1066	1	31007	2	Y	2266	2276	1			103
							73	4	2493	9							
03	35291	X	35291	-0-	-0-	-0-	32595	2	2696	9	Y	2451	2436	1			118
04	50130	X	43921	-0-	-6209	-0-	278	1	40471	2	Y	2835	2796	0			157
							53	4	3119	9							
05	50313	X	45148	-0-	-5165	-0-	17	1	42161	2	Y	2700	2668	0			189
							2970	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
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
12	134633	X	28115	-0-	-106518	-0-	40	1	23625	2	Y	4031	4122	1			159
							16	4	4434	9							
01	134633	X	88987	-0-	-45646	-0-	77032	2	11955	9	Y	10868	10647	1			380
02	69850	X	69850	-0-	-0-	-0-	2019	1	58693	2	Y	8182	8192	1			370
							138	4	9000	9							
03	77606	X	77606	-0-	-0-	-0-	68318	2	9288	9	Y	8444	8408	1			406
04	86130	X	74755	-0-	-11375	-0-	452	1	65672	2	Y	7769	7739	0			436
							85	4	8546	9							
05	89001	X	70977	-0-	-18024	-0-	26	1	62662	2	Y	7535	7444	0			527
							8289	9									

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
12	0	W	58541	-0-	58541	1448873	48603	2	516	4	Y	8565	8468	1			754
							9422	9									
01	0	W	49663	-0-	49663	1498536	41270	2	8393	9	Y	7630	7548	1			836
02	0	W	52434	-0-	52434	1550970	43534	2	45	4	Y	8050	8238	1			648
							8855	9									
03	1610342	X	59372	-0-	-1550970	-0-	50416	2	8956	9	Y	8142	8008	1			782
04	52730	X	52730	-0-	-0-	-0-	311	1	45281	2	Y	6473	6598	0			657
							18	4	7120	9							
*05	60257	X	60257	-0-	-0-	-0-	21	1	51725	2	Y	7737	7726	0			668
							8511	9									

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
12	37237	X	37237	-0-	-0-	-0-	32360	2	4877	9	N	4434	4616	1			526
01	36782	X	36782	-0-	-0-	-0-	32203	2	4579	9	N	4163	3908	1			781
02	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	9478	2	1223	9	N	1112	1255	1			638
03	40642	X	40642	-0-	-0-	-0-	36026	2	4616	9	N	4196	4225	1			609
04	41948	X	41948	-0-	-0-	-0-	258	1	37636	2	N	3685	3836	0			458
							4054	9									
*05	44148	X	44148	-0-	-0-	-0-	17	1	40192	2	N	3581	3333	0			706
							3939	9									

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
12	0	W	43812	-0-	43812	1856054	65	1	38115	2	Y	5097	5075	1			196
							25	4	5607	9							
01	0	W	44980	-0-	44980	1901034	39363	2	5617	9	Y	5106	5119	1			183
02	0	W	41651	-0-	41651	1942685	1224	1	35571	2	Y	4339	4327	1			195
							83	4	4773	9							
03	0	W	42057	-0-	42057	1984742	37197	2	4860	9	Y	4418	4401	1			212
04	0	W	42662	-0-	42662	2027404	260	1	37853	2	Y	4091	4074	0			229
							49	4	4500	9							
05	0	W	42478	-0-	42478	2069882	16	1	37926	2	Y	4124	4065	0			288
							4536	9									

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
12	14B2 EXT		83678	-0-	83678	2372128	131	1	76906	2	Y	5991	5959	1			230
							51	4	6590	9							
01	14B2 EXT		79161	-0-	79161	2451289	73185	2	5976	9	Y	5433	5468	1			195
02	14B2 EXT		42962	-0-	42962	2494251	1320	1	38388	2	Y	2876	2938	1			133
							90	4	3164	9							
03	0	W	-0-	-0-	-0-	2494251					Y	-0-					133
04	0	W	-0-	-0-	-0-	2494251					Y	-0-					133
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2494251					Y	NO RPT					133

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
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
12	0	W	76630	-0-	76630	1937775	115	1	67561	2	Y	8099	8077	1		312
							45	4	8909	9						
01	0	W	32974	-0-	32974	1970749	29269	2	3705	9	Y	3368	3553	1		127
02	0	W	58682	-0-	58682	2029431	1680	1	48815	2	Y	7339	7143	1		323
							114	4	8073	9						
03	0	W	63927	-0-	63927	2093358	56549	2	7378	9	Y	6707	6706	1		324
04	0	W	51643	-0-	51643	2145001	312	1	45363	2	Y	5372	5455	0		241
							59	4	5909	9						
05	0	W	51739	-0-	51739	2196740	19	1	45925	2	Y	5268	5145	0		364
							5795	9								

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
12	0	W	37449	-0-	37449	766046	54	1	31532	2	Y	5311	5387	1		207
							21	4	5842	9						
01	0	W	-0-	-0-	-0-	766046					Y	-0-				207
02	0	W	23440	-0-	23440	789486	592	1	17211	2	Y	5088	5066	1		229
							40	4	5597	9						
03	0	W	44620	-0-	44620	834106	37052	2	7568	9	Y	6880	6782	1		327
04	0	W	47915	-0-	47915	882021	280	1	40701	2	Y	6255	6231	0		351
							53	4	6881	9						
05	0	W	48618	-0-	48618	930639	17	1	41894	2	Y	6097	6022	0		426
							6707	9								

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
12	0	W	75567	-0-	75567	2163228	120	1	70585	2	Y	4377	4353	1		168
							47	4	4815	9						
01	0	W	73367	-0-	73367	2236595	68758	2	4609	9	Y	4190	4208	1		150
02	0	W	64073	-0-	64073	2300668	1991	1	57886	2	Y	3691	3675	1		166
							136	4	4060	9						
03	0	W	70962	-0-	70962	2371630	66428	2	4534	9	Y	4122	4091	1		197
04	0	W	66959	-0-	66959	2438589	427	1	62087	2	Y	3967	4005	0		159
							81	4	4364	9						
*05	2506446	X	67857	-0-	-2438589	-0-	26	1	63265	2	Y	4151	4025	0		285
							4566	9								

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
12	0	W	7095	-0-	7095	1132364	4889	2	2206	9	Y	2005	2005	1		77
01	0	W	17997	-0-	17997	1150361	12036	2	5961	9	Y	5419	5263	1		233
02	0	W	16643	-0-	16643	1167004	11533	2	5110	9	Y	4645	4565	1		313
03	0	W	20636	-0-	20636	1187640	14465	2	6171	9	Y	5610	5433	1		490
04	0	W	10924	-0-	10924	1198564	7931	2	2993	9	Y	2721	2962	0		249
*05	1204124	X	5560	-0-	-1198564	-0-	4236	2	1324	9	Y	1204	1369	0		84

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
12	0	W	88410	-0-	88410	1153755	77277	2	11133	9	Y	10121	10265	0		393
01	0	W	85340	-0-	85340	1239095	75220	2	10120	9	Y	9200	9186	0		407
02	0	W	76366	-0-	76366	1315461	67336	2	9030	9	Y	8209	7547	0		1069
03	0	W	14438	-0-	14438	1329899	14052	2	386	9	Y	351	1348	0		72
04	0	W	48513	-0-	48513	1378412	42045	2	6468	9	Y	5880	5490	0		462
*05	1380246	X	1834	-0-	-1378412	-0-	1803	2	31	9	Y	28	415	0		75

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		220154	-0-	220154	220154	13068	1	160246	3	Y	42582	41911	0			671
							46840	9									
12	0		247500	-0-	247500	467654	15260	1	182927	3	Y	44830	44768	0			733
							49313	9									
01	0		232020	-0-	232020	699674	15536	1	171848	3	Y	40578	40548	0			763
							44636	9									
02	0		182236	-0-	182236	881910	10445	1	136390	3	Y	32183	32074	0			872
							35401	9									
03	0		171899	-0-	171899	1053809	13550	1	113534	3	Y	40741	40963	0			650
							44815	9									
*04	1218071	X	164262	-0-	-1053809	-0-	12860	1	112686	3	Y	35196	35229	0			617
							38716	9									
05	84568	X	NO RPT	-0-	-84568	-0-					Y	NO RPT					617

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. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		213969	-0-	213969	213969	13068	1	155460	3	Y	41310	40659	0			651
							45441	9									
12	0		244523	-0-	244523	458492	15260	1	182927	3	Y	42124	42053	0			722
							46336	9									
01	0		212320	-0-	212320	670812	15536	1	149737	3	Y	42770	42749	0			743
							47047	9									
02	0		153750	-0-	153750	824562	10445	1	107969	3	Y	32124	30893	0			1974
							35336	9									
03	0		165828	-0-	165828	990390	13550	1	113534	3	Y	35222	35459	0			1737
							38744	9									
*04	1150345	X	159955	-0-	-990390	-0-	12860	1	112686	3	Y	31281	31283	0			1735
							34409	9									
05	79484	X	NO RPT	-0-	-79484	-0-					Y	NO RPT					1735

DRAGON STATE WELL #: 454H RRCID -> 290797 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10276 - 15373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		171766	-0-	171766	171766	31262	1	117570	3	N	20849	20282	0			567
							22934	9									
12	0		33941	-0-	33941	205707	2086	1	2108	3	N	27043	27133	0			477
							29747	9									
01	0		162777	-0-	162777	368484	9419	1	133536	3	N	18020	17537	0			960
							19822	9									
02	0		165033	-0-	165033	533517	8018	1	137820	3	N	17450	17802	0			608
							19195	9									
03	0		110869	-0-	110869	644386	8948	1	84299	3	N	16020	16143	0			485
							17622	9									
*04	757985	X	113599	-0-	-644386	-0-	5467	1	2348	2	N	12919	12901	0			503
							91573	3	14211	9							
05	84754	X	NO RPT	-0-	-84754	-0-					N	NO RPT					503

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC //CONT.// 880622
DRAGON STATE WELL #: 433H RRCID -> 290809 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 9769 PERF.10004 - 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
*11	0		130638	-0-	130638	130638	1041	1	108273	3	N	19385	18858	0			527
							21324	9									
*12	0		31640	-0-	31640	162278	2086	1	2108	3	N	24951	25047	0			431
							27446	9									
*01	0		132526	-0-	132526	294804	9419	1	100740	3	N	20334	19888	0			877
							22367	9									
*02	0		86027	-0-	86027	380831	8018	1	62259	3	N	14318	14666	0			529
							15750	9									
*03	0		108614	-0-	108614	489445	8948	1	84299	3	N	13970	14038	0			461
							15367	9									
*04	601824	X	112379	-0-	-489445	-0-	5467	1	2348	2	N	11810	11775	0			496
							91573	3	12991	9							
05	58869	X	NO RPT	-0-	-58869	-0-					N	NO RPT					496

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. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0		201132	-0-	201132	201132	13068	1	145526	3	Y	38671	38061	0			610
							42538	9									
*12	0		243607	-0-	243607	444739	15260	1	182927	3	Y	41291	41227	0			674
							45420	9									
*01	0		238895	-0-	238895	683634	15536	1	170617	3	Y	47947	47908	0			713
							52742	9									
*02	0		175810	-0-	175810	859444	10445	1	125385	3	Y	36345	36312	0			746
							39980	9									
*03	0		167317	-0-	167317	1026761	13550	1	113534	3	Y	36575	36846	0			475
							40233	9									
*04	1185960	X	159199	-0-	-1026761	-0-	12860	1	112686	3	Y	30594	30600	0			469
							33653	9									
05	65813	X	NO RPT	-0-	-65813	-0-					Y	NO RPT					469

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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLF ENERGY, INC. 935534
WOLF WELL #: 1 RRCID -> 083143 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 18005 PERF.10475 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	163	1	32	6	-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2020 - WELL PLUGGED 12/1/2020

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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
12	35340	X	33278	-0-	-2062	-0-	30003	3	789	4	Y	2260	2089	1	105	8	188
							2486	9									
01	23886	X	23886	-0-	-0-	-0-	21053	3	549	4	Y	2076	1820	1	95	8	349
							2284	9									
02	28002	X	28002	-0-	-0-	-0-	24929	3	1087	4	Y	1805	1821	1	96	8	237
							1986	9									
03	30919	X	30919	-0-	-0-	-0-	28286	3	328	4	Y	2095	2014	1	110	8	208
							2305	9									
04	31615	X	31615	-0-	-0-	-0-	29552	3	2063	9	Y	1875	1825	1	77	8	181
05	22134	X	21148	-0-	-986	-0-	18680	3	449	4	Y	1835	1787	1	40	8	189
							2019	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
12	20087	X	20087	-0-	-0-	-0-	1005	1	16177	3	Y	2183	2226	0			80
							504	4	2401	9							
01	22053	X	22053	-0-	-0-	-0-	988	1	17964	3	Y	2325	2340	0			65
							543	4	2558	9							
02	15694	X	15694	-0-	-0-	-0-	609	1	13020	3	Y	1542	1494	0			113
							369	4	1696	9							
03	21452	X	19634	-0-	-1818	-0-	874	1	15801	3	Y	2186	2202	0			97
							554	4	2405	9							
04	20760	X	20610	-0-	-150	-0-	914	1	16953	3	Y	2413	2383	0			127
							89	4	2654	9							
05	21452	X	19613	-0-	-1839	-0-	918	1	16190	3	Y	2274	2279	0			122
							4	4	2501	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
12	12245	X	11789	-0-	-456	-0-	685	1	8385	3	Y	2142	2189	0			78
							363	4	2356	9							
01	15200	X	15200	-0-	-0-	-0-	781	1	11352	3	Y	2417	2428	0			67
							408	4	2659	9							
02	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	471	1	7681	3	Y	1626	1574	0			119
							334	4	1789	9							
03	14725	X	14494	-0-	-231	-0-	720	1	10896	3	Y	2222	2242	0			99
							434	4	2444	9							
04	15600	X	15600	-0-	-0-	-0-	770	1	12326	3	Y	2265	2245	0			119
							12	4	2492	9							
*05	14834	X	14834	-0-	-0-	-0-	818	1	11855	3	Y	1957	1971	0			105
							8	4	2153	9							

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
12	24997	X	24997	-0-	-0-	-0-	364	1	20986	3	Y	3071	3113	0			137
							269	4	3378	9							
01	19138	X	19138	-0-	-0-	-0-	334	1	15757	3	Y	2320	2322	0			135
							495	4	2552	9							
02	15957	X	15957	-0-	-0-	-0-	231	1	13404	3	Y	1925	1843	0			217
							204	4	2118	9							
03	26691	X	22320	-0-	-4371	-0-	338	1	18747	3	Y	2763	2709	0			271
							196	4	3039	9							
04	25830	X	23775	-0-	-2055	-0-	622	1	20023	3	Y	2845	2945	0			171
							3130	9									
05	24986	X	23911	-0-	-1075	-0-	671	1	20194	3	Y	2769	2782	0			158
							3046	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
12	35877	X	35877	-0-	-0-	-0-	26636	3	528	4	Y	7921	7716	0	79	8	485
							8713	9									
01	37125	X	37125	-0-	-0-	-0-	27484	3	586	4	Y	8232	8319	0			398
							9055	9									
02	31660	X	31660	-0-	-0-	-0-	12516	3	11273	4	Y	7155	7092	0	25	8	436
							7871	9									
03	37297	X	37297	-0-	-0-	-0-	18436	3	9898	4	Y	8148	8195	0	26	8	363
							8963	9									
04	31487	X	31487	-0-	-0-	-0-	23539	3	350	4	Y	6907	6632	0	194	8	444
							7598	9									
*05	33621	X	33621	-0-	-0-	-0-	25457	3	320	4	Y	7131	7015	0	77	8	483
							7844	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
12	37611	X	37611	-0-	-0-	-0-	33890	3	598	4	Y	2839	2884	0			269
							3123	9									
01	22893	X	22893	-0-	-0-	-0-	19211	3	638	4	Y	2767	2777	0			259
							3044	9									
02	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	8182	3	362	4	Y	1170	1153	0			276
							1287	9									
03	28706	X	19115	-0-	-9591	-0-	15803	3	185	4	Y	2843	2470	0			649
							3127	9									
04	27780	X	13580	-0-	-14200	-0-	11736	3	47	4	Y	1634	1838	0			445
							1797	9									
05	28706	X	15326	-0-	-13380	-0-	13846	3	54	4	Y	1296	1536	0			205
							1426	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
12	20739	X	17613	-0-	-3126	-0-	234	1	14854	3	Y	2159	2184	0			96
							150	4	2375	9							
01	17639	X	15516	-0-	-2123	-0-	261	1	13057	3	Y	1694	1692	0			98
							335	4	1863	9							
02	13141	X	13141	-0-	-0-	-0-	168	1	11247	3	Y	1451	1385	0			164
							130	4	1596	9							
03	16501	X	16501	-0-	-0-	-0-	226	1	14018	3	Y	1943	1916	0			191
							120	4	2137	9							
04	19257	X	19257	-0-	-0-	-0-	482	1	16357	3	Y	2198	2257	0			132
							2418	9									
*05	21966	X	21966	-0-	-0-	-0-	625	1	19018	3	Y	2112	2124	0			120
							2323	9									

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
12	23002	X	20325	-0-	-2677	-0-	16373	3	312	4	Y	3309	3285	0	57	8	83
							3640	9									
01	23002	X	19642	-0-	-3360	-0-	15700	3	326	4	Y	3287	3216	0	70	8	84
							3616	9									
02	13887	X	13887	-0-	-0-	-0-	11269	3	280	4	Y	2125	2060	0	43	8	106
							2338	9									
03	20504	X	20504	-0-	-0-	-0-	925	1	16007	3	Y	3041	2994	0	66	8	87
							227	4	3345	9							
04	19777	X	19777	-0-	-0-	-0-	880	1	15662	3	Y	2941	2916	0	43	8	69
							3235	9									
*05	21790	X	21790	-0-	-0-	-0-	938	1	17314	3	Y	3216	3151	0	39	8	95
							3538	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
12	0	W	14315	-0-	14315	44031	10954	3	7	4	Y	3049	2905	0	204	8	179
							3354	9									
01	0	W	13670	-0-	13670	57701	10652	3	8	4	Y	2736	2725	0			190
							3010	9									
02	67827	X	10126	-0-	-57701	-0-	6510	3	1482	4	Y	1940	1765	0	52	8	313
							2134	9									
03	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	8034	3	791	4	Y	2530	2453	0	49	8	341
							2783	9									
04	12483	X	12483	-0-	-0-	-0-	9121	3	3	4	Y	3054	2657	0	388	8	350
							3359	9									
*05	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	8082	3	69	4	Y	2487	2520	0	128	8	189
							2736	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
12	14942	X	11850	-0-	-3092	-0-	9235	3	233	4	Y	2165	2222	1			175
							2382	9									
01	19405	X	19405	-0-	-0-	-0-	15222	3	373	4	Y	3464	3438	1			201
							3810	9									
02	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	7099	3	2910	4	Y	2549	2488	1			262
							2804	9									
03	19453	X	19453	-0-	-0-	-0-	14783	3	994	4	Y	3342	3475	1			129
							3676	9									
04	19710	X	17916	-0-	-1794	-0-	14346	3	396	4	Y	2885	2831	1			183
							3174	9									
05	19406	X	17993	-0-	-1413	-0-	14035	3	601	4	Y	3052	3015	1			220
							3357	9									

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
12	60046	X	60046	-0-	-0-	-0-	2364	1	46038	3	Y	9145	8954	0	2	8	365
							1584	4	10060	9							
01	56058	X	56058	-0-	-0-	-0-	2303	1	42082	3	Y	8469	8636	0			198
							2357	4	9316	9							
02	37410	X	37410	-0-	-0-	-0-	1779	1	28006	3	Y	5423	5511	0	1	8	109
							1660	4	5965	9							
03	63272	X	63272	-0-	-0-	-0-	2350	1	49650	3	Y	8854	8801	0	2	8	160
							1533	4	9739	9							
04	62159	X	62159	-0-	-0-	-0-	2383	1	50412	3	Y	8333	8323	0	1	8	169
							198	4	9166	9							
*05	68815	X	68815	-0-	-0-	-0-	2415	1	56996	3	Y	8399	8496	0	5	8	67
							165	4	9239	9							

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
12	31120	X	31120	-0-	-0-	-0-	816	1	23445	3	Y	5477	5447	0	1	8	98
							834	4	6025	9							
01	25654	X	25654	-0-	-0-	-0-	683	1	18564	3	Y	5239	5240	0			97
							644	4	5763	9							
02	18445	X	18445	-0-	-0-	-0-	644	1	14412	3	Y	2828	2863	0	1	8	61
							278	4	3111	9							
03	32597	X	32597	-0-	-0-	-0-	911	1	26233	3	Y	4618	4611	0	1	8	67
							373	4	5080	9							
04	31650	X	30560	-0-	-1090	-0-	979	1	24847	3	Y	4134	4133	0	1	8	67
							187	4	4547	9							
05	31124	X	27743	-0-	-3381	-0-	946	1	22875	3	Y	3489	3489	0	2	8	65
							84	4	3838	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

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. 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
12	31310	X	30660	-0-		-650	-0-		630	1	24619	3	Y	4636	4634	0	1	8	83
									311	4	5100	9							
01	34317	X	30503	-0-		-3814	-0-		733	1	24333	3	Y	4723	4718	0			88
									242	4	5195	9							
02	19070	X	19070	-0-		-0-	-0-		617	1	14185	3	Y	3741	3748	0	1	8	80
									153	4	4115	9							
03	39959	X	39959	-0-		-0-	-0-		1017	1	32328	3	Y	5768	5763	0	1	8	84
									269	4	6345	9							
04	40186	X	40186	-0-		-0-	-0-		1118	1	31377	3	Y	6992	6962	0	1	8	113
									7691	9									
*05	34207	X	34207	-0-		-0-	-0-		1051	1	28030	3	Y	4660	4685	0	2	8	86
									5126	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. 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
12	22754	X	16065	-0-		-6689	-0-		775	1	13361	3	Y	1707	1754	0	1	8	112
									51	4	1878	9							
01	24272	X	24272	-0-		-0-	-0-		1023	1	19731	3	Y	3087	3093	0			106
									122	4	3396	9							
02	12928	X	12928	-0-		-0-	-0-		742	1	10215	3	Y	1792	1791	0			107
									1971	9									
03	26457	X	26457	-0-		-0-	-0-		1035	1	21713	3	Y	3369	3205	0	1	8	270
									3	4	3706	9							
04	24345	X	24345	-0-		-0-	-0-		1082	1	20494	3	Y	2517	2591	0	1	8	195
									2769	9									
*05	24626	X	24626	-0-		-0-	-0-		1395	1	20306	3	Y	2659	2652	0	2	8	200
									2925	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. 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
12	18538	X	17030	-0-		-1508	-0-		863	1	13923	3	Y	1939	1997	0	1	8	127
									111	4	2133	9							
01	18538	X	15843	-0-		-2695	-0-		828	1	12942	3	Y	1780	1846	0			61
									115	4	1958	9							
02	12256	X	12256	-0-		-0-	-0-		705	1	10291	3	Y	1143	1136	0			68
									3	4	1257	9							
03	16916	X	16916	-0-		-0-	-0-		829	1	14059	3	Y	1841	1761	0			148
									3	4	2025	9							
04	20614	X	20614	-0-		-0-	-0-		974	1	17003	3	Y	2397	2358	0	1	8	186
									2637	9									
*05	16772	X	16772	-0-		-0-	-0-		1137	1	13516	3	Y	1898	1940	0	1	8	143
									31	4	2088	9							

LINDSAY 10-15G WELL #: 20H RRCID -> 283423 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12430 - 17934

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
12	73532	X	64651	-0-		-8881	-0-		1104	1	58176	3	Y	4077	4060	0	3	8	73
									886	4	4485	9							
01	64325	X	49893	-0-		-14432	-0-		867	1	44742	3	Y	3340	3351	0			62
									610	4	3674	9							
02	DLQ G-10		59564	-0-		59564	59564		1260	1	53586	3	Y	4005	3979	0	2	8	86
									312	4	4406	9							
03	122955	X	63391	-0-		-59564	-0-		1034	1	55785	3	Y	5726	5727	0	2	8	83
									273	4	6299	9							
04	64230	X	43525	-0-		-20705	-0-		819	1	39199	3	Y	3188	3218	0	1	8	52
									3507	9									
05	65937	X	44817	-0-		-21120	-0-		855	1	40625	3	Y	3034	3027	0	3	8	56
									3337	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 7H RRCID -> 283441 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11140 - 17442

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
12	16196	X	16196	-0-		-0-	-0-	978	1	10228	3	Y	1148	1147	0			46
								3727	4	1263	9							
01	19468	X	14063	-0-		-5405	-0-	897	1	7467	3	Y	1096	1109	0			33
								4493	4	1206	9							
02	DLQ G-10		12405	-0-		12405	12405	719	1	7934	3	Y	842	838	0			37
								2826	4	926	9							
03	28293	X	15888	-0-		-12405	-0-	1460	1	11167	3	Y	1469	1465	1			41
								1645	4	1616	9							
04	13420	X	13420	-0-		-0-	-0-	1139	1	10151	3	Y	1066	1079	0			28
								957	4	1173	9							
05	13826	X	12692	-0-		-1134	-0-	1146	1	10164	3	Y	999	987	0			40
								283	4	1099	9							

CBR 6-7F WELL #: 7H RRCID -> 283443 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 10743 PERF.11205 - 16823

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
12	35357	X	35357	-0-		-0-	-0-	1043	1	28592	3	Y	4559	4454	0	103	8	54
								707	4	5015	9							
01	29642	X	29642	-0-		-0-	-0-	894	1	24056	3	Y	3786	3688	0	112	8	40
								527	4	4165	9							
02	DLQ G-10		26483	-0-		26483	26483	809	1	21577	3	Y	3433	3348	0	84	8	41
								321	4	3776	9							
03	61456	X	34973	-0-		-26483	-0-	983	1	28798	3	Y	4375	4246	0	116	8	54
								379	4	4813	9							
04	31836	X	31836	-0-		-0-	-0-	1106	1	26404	3	Y	3933	3859	0	72	8	56
								4326	9									
05	31620	X	31455	-0-		-165	-0-	1256	1	26072	3	Y	3752	3713	0	58	8	37
								4127	9									

BIG HORN 56-1-19 WELL #: 1H RRCID -> 283459 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10844 - 15400

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
12	19642	X	19642	-0-		-0-	-0-	577	1	16274	3	Y	2027	1944	0	59	8	52
								561	4	2230	9							
01	18701	X	18701	-0-		-0-	-0-	536	1	15732	3	Y	1981	1903	0	72	8	58
								254	4	2179	9							
02	DLQ G-10		12989	-0-		12989	12989	343	1	10840	3	Y	1384	1323	0	42	8	77
								284	4	1522	9							
03	35971	X	22982	-0-		-12989	-0-	621	1	19899	3	Y	2107	2011	0	79	8	94
								144	4	2318	9							
04	22475	X	22475	-0-		-0-	-0-	591	1	19382	3	Y	2199	2175	0	52	8	66
								83	4	2419	9							
*05	22271	X	22271	-0-		-0-	-0-	611	1	19431	3	Y	2026	2007	0	42	8	43
								2229	9									

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. 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
12	14045	X	14045	-0-		-0-	-0-	198	1	9412	3	Y	2168	2122	0	38	8	46
								2050	4	2385	9							
01	15982	X	15982	-0-		-0-	-0-	208	1	12989	3	Y	2116	2067	0	60	8	35
								457	4	2328	9							
02	11984	X	11327	-0-		-657	-0-	187	1	9170	3	Y	1354	1300	0	36	8	53
								481	4	1489	9							
03	13268	X	11955	-0-		-1313	-0-	209	1	9705	3	Y	1669	1661	0	39	8	22
								205	4	1836	9							
04	12840	X	11124	-0-		-1716	-0-	194	1	9214	3	Y	1560	1536	0	25	8	21
								1716	9									
05	13268	X	11521	-0-		-1747	-0-	199	1	9654	3	Y	1516	1497	0	21	8	19
								1668	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

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
12	22389	X	22389	-0-	-0-	-0-	274	1	19541	3	Y	1932	1823	0	69	8	40
							449	4	2125	9							
01	25295	X	25295	-0-	-0-	-0-	281	1	21976	3	Y	2348	2250	0	100	8	38
							455	4	2583	9							
02	DLQ G-10		14331	-0-	14331	14331	245	1	12173	3	Y	1446	1380	0	47	8	57
							322	4	1591	9							
03	37182	X	22851	-0-	-14331	-0-	313	1	19970	3	Y	2039	1991	0	79	8	26
							325	4	2243	9							
04	20509	X	20509	-0-	-0-	-0-	277	1	18288	3	Y	1767	1720	0	49	8	24
							1944	9									
*05	23750	X	23750	-0-	-0-	-0-	309	1	21375	3	Y	1878	1833	0	46	8	23
							2066	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
12	10416	X	9425	-0-	-991	-0-	183	1	7642	3	Y	1001	968	0	28	8	21
							499	4	1101	9							
01	10416	X	9267	-0-	-1149	-0-	140	1	7553	3	Y	1052	1020	0	36	8	17
							417	4	1157	9							
02	DLQ G-10		7142	-0-	7142	7142	134	1	5613	3	Y	699	666	0	23	8	27
							626	4	769	9							
03	16384	X	9242	-0-	-7142	-0-	159	1	7709	3	Y	1104	1086	0	31	8	14
							160	4	1214	9							
04	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	139	1	7341	3	Y	1025	1005	0	20	8	14
							1128	9									
*05	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	142	1	7296	3	Y	966	952	0	16	8	12
							4	4	1063	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
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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
12	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	183	1	5879	3	Y	1688	1661	0	22	8	36
							384	4	1857	9							
01	12092	X	12092	-0-	-0-	-0-	203	1	8949	3	Y	2131	2089	0	43	8	35
							596	4	2344	9							
02	DLQ G-10		8400	-0-	8400	8400	193	1	6168	3	Y	1401	1355	0	25	8	56
							498	4	1541	9							
03	17259	X	8859	-0-	-8400	-0-	207	1	6601	3	Y	1673	1680	0	27	8	22
							211	4	1840	9							
04	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	182	1	5453	3	Y	1396	1384	0	15	8	19
							1536	9									
05	12090	X	6308	-0-	-5782	-0-	168	1	4710	3	Y	1292	1285	0	10	8	16
							9	4	1421	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
12	34749	X	34749	-0-	-0-	-0-	1819	1	20585	3	Y	4910	4966	0			198
							6944	4	5401	9							
01	44155	X	44155	-0-	-0-	-0-	2224	1	24206	3	Y	5991	6009	0			180
							11135	4	6590	9							
02	DLQ G-10		28498	-0-	28498	28498	1511	1	17156	3	Y	3427	3455	0			152
							6061	4	3770	9							
03	70199	X	41701	-0-	-28498	-0-	2689	1	29678	3	Y	5733	5726	0			159
							3028	4	6306	9							
04	43056	X	43056	-0-	-0-	-0-	2674	1	31872	3	Y	5693	5703	0			149
							2248	4	6262	9							
*05	43746	X	43746	-0-	-0-	-0-	2854	1	34008	3	Y	5625	5548	0			226
							696	4	6188	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
12	18879	X	17243	-0-	-1636	-0-	844	1	13586	3	Y	2119	2164	0	1	8	139
							482	4	2331	9							
01	18879	X	15878	-0-	-3001	-0-	808	1	12773	3	Y	1878	1952	0			65
							231	4	2066	9							
02	DLQ G-10		10818	-0-	10818	10818	656	1	8433	3	Y	1226	1218	0			73
							380	4	1349	9							
03	27422	X	16604	-0-	-10818	-0-	834	1	13987	3	Y	1593	1538	0			128
							31	4	1752	9							
04	16234	X	16234	-0-	-0-	-0-	860	1	13522	3	Y	1613	1616	0			125
							78	4	1774	9							
05	14229	X	9192	-0-	-5037	-0-	855	1	7229	3	Y	960	1012	0	1	8	72
							52	4	1056	9							

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
12	54432	X	54432	-0-	-0-	-0-	1797	1	44766	3	Y	6592	6445	0	160	8	78
							618	4	7251	9							
01	45439	X	45439	-0-	-0-	-0-	1491	1	37546	3	Y	5271	5119	0	174	8	56
							604	4	5798	9							
02	DLQ G-10		40598	-0-	40598	40598	1360	1	32000	3	Y	5043	4909	0	130	8	60
							1691	4	5547	9							
03	93095	X	52497	-0-	-40598	-0-	1690	1	43189	3	Y	6288	6094	0	177	8	77
							701	4	6917	9							
04	48152	X	48152	-0-	-0-	-0-	1863	1	39275	3	Y	6361	6240	0	108	8	90
							17	4	6997	9							
05	44733	X	34026	-0-	-10707	-0-	1581	1	28165	3	Y	3849	3838	0	63	8	38
							46	4	4234	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
12	110888	X	110888	-0-	-0-	-0-	2218	1	97551	3	Y	7714	7364	0	348	8	89
							2634	4	8485	9							
01	84745	X	84745	-0-	-0-	-0-	1779	1	75078	3	Y	5966	5650	0	343	8	62
							1325	4	6563	9							
02	DLQ G-10		78055	-0-	78055	78055	1652	1	69257	3	Y	5477	5213	0	262	8	64
							1121	4	6025	9							
03	191953	X	113898	-0-	-78055	-0-	2195	1	102282	3	Y	7378	6951	0	403	8	88
							1305	4	8116	9							
04	110325	X	110325	-0-	-0-	-0-	2471	1	100344	3	Y	6827	6551	0	269	8	95
							7510	9									
*05	111444	X	111444	-0-	-0-	-0-	2733	1	101293	3	Y	6744	6556	0	218	8	65
							7418	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

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
12	32679	X	32679	-0-	-0-	-0-	1057	1	21103	3	Y	3525	3428	0	98	8	41
							6641	4	3878	9							
01	29016	X	27065	-0-	-1951	-0-	953	1	19553	3	Y	3108	3012	0	104	8	33
							3140	4	3419	9							
02	DLQ G-10		25190	-0-	25190	25190	914	1	17834	3	Y	2838	2755	0	82	8	34
							3320	4	3122	9							
03	DLQ G-10		32964	-0-	32964	58154	1116	1	23673	3	Y	3749	3625	0	112	8	46
							4051	4	4124	9							
04	85330	X	27176	-0-	-58154	-0-	1239	1	22278	3	Y	3326	3255	0	70	8	47
							3659	9									
05	32209	X	29064	-0-	-3145	-0-	1552	1	23504	3	Y	3644	3600	0	55	8	36
							4008	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
12	42269	X	42269	-0-	-0-	-0-	1443	1	33965	3	Y	5401	5281	0	123	8	64
							920	4	5941	9							
01	35590	X	35590	-0-	-0-	-0-	1226	1	28816	3	Y	4467	4348	0	135	8	48
							634	4	4914	9							
02	DLQ G-10		30052	-0-	30052	30052	1091	1	24415	3	Y	3809	3716	0	96	8	45
							356	4	4190	9							
03	DLQ G-10		40823	-0-	40823	70875	1398	1	33116	3	Y	5244	5088	0	136	8	65
							541	4	5768	9							
04	112540	X	41665	-0-	-70875	-0-	1675	1	34472	3	Y	5016	4916	0	94	8	71
							5518	9									
*05	42679	X	42679	-0-	-0-	-0-	1954	1	34969	3	Y	5233	5174	0	78	8	52
							5756	9									

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
12	50590	X	50590	-0-	-0-	-0-	1297	1	40457	3	Y	6437	6290	0	148	8	76
							1755	4	7081	9							
01	42909	X	42909	-0-	-0-	-0-	1191	1	35012	3	Y	5277	5134	0	163	8	56
							901	4	5805	9							
02	DLQ G-10		40626	-0-	40626	40626	1110	1	32312	3	Y	5244	5109	0	128	8	63
							1436	4	5768	9							
03	DLQ G-10		50432	-0-	50432	91058	1279	1	40859	3	Y	6912	6725	0	165	8	85
							691	4	7603	9							
04	134676	X	43618	-0-	-91058	-0-	1421	1	36083	3	Y	5558	5466	0	98	8	79
							6114	9									
05	43865	X	34920	-0-	-8945	-0-	1365	1	28497	3	Y	4579	4550	0	63	8	45
							21	4	5037	9							

MONROE STATE 32 WELL #: 2H RRCID -> 283596 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10959 - 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
12	24011	X	24011	-0-	-0-	-0-	444	1	19335	3	Y	3342	3423	0	73	8	192
							556	4	3676	9							
01	23830	X	23830	-0-	-0-	-0-	438	1	19388	3	Y	3258	3177	0			273
							420	4	3584	9							
02	DLQ G-10		17815	-0-	17815	17815	319	1	8601	3	Y	2432	2380	0	19	8	306
							6220	4	2675	9							
03	DLQ G-10		22032	-0-	22032	39847	446	1	14964	3	Y	3011	3085	0	18	8	214
							3310	4	3312	9							
04	61088	X	21241	-0-	-39847	-0-	421	1	17330	3	Y	3056	2944	0	151	8	175
							128	4	3362	9							
*05	22068	X	22068	-0-	-0-	-0-	412	1	18256	3	Y	2963	2895	0	60	8	183
							141	4	3259	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15C WELL #: 16H RRCID -> 283641 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11725 - 19269

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
12	25238	X	25238	-0-		-0-	-0-	769	1	20477	3	Y	3284	3272	0	1	8	59
								380	4	3612	9							
01	23907	X	23907	-0-		-0-	-0-	761	1	19215	3	Y	3171	3171	0			59
								443	4	3488	9							
02	DLQ G-10		15475	-0-		15475	15475	598	1	12414	3	Y	2091	2105	0			45
								163	4	2300	9							
03	DLQ G-10		23708	-0-		23708	39183	783	1	19289	3	Y	3117	3116	0	1	8	45
								207	4	3429	9							
04	62481	X	23298	-0-		-39183	-0-	862	1	19048	3	Y	3050	3045	0	1	8	49
								33	4	3355	9							
*05	25472	X	25472	-0-		-0-	-0-	918	1	21173	3	Y	3061	3051	0	2	8	57
								14	4	3367	9							

COVINGTON 46 WELL #: 11H RRCID -> 283694 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10238 - 14886

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
12	20981	X	20981	-0-		-0-	-0-	348	1	17895	3	Y	2284	2313	0			102
								226	4	2512	9							
01	19964	X	18589	-0-		-1375	-0-	346	1	15507	3	Y	2017	2002	0			117
								517	4	2219	9							
02	15256	X	15256	-0-		-0-	-0-	224	1	12765	3	Y	1889	1793	0			213
								189	4	2078	9							
03	19809	X	19164	-0-		-645	-0-	323	1	16451	3	Y	2007	2023	0			197
								182	4	2208	9							
04	19380	X	19380	-0-		-0-	-0-	559	1	16535	3	Y	2078	2150	0			125
								2286	9									
05	19809	X	19455	-0-		-354	-0-	596	1	16592	3	Y	2061	2069	0			117
								2267	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. 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
12	90861	X	75653	-0-		-15208	-0-	70772	3	798	4	Y	3712	3748	1			499
								4083	9									
01	90861	X	77985	-0-		-12876	-0-	72584	3	1461	4	Y	3582	3670	1			411
								3940	9									
02	DLQ G-10		60319	-0-		60319	60319	52626	3	4607	4	Y	2805	2684	1			532
								3086	9									
03	DLQ G-10		76120	-0-		76120	136439	68915	3	3233	4	Y	3611	3603	1			540
								3972	9									
04	207408	X	70969	-0-		-136439	-0-	65884	3	1575	4	Y	3191	3242	1			489
								3510	9									
05	69440	X	67383	-0-		-2057	-0-	61755	3	2197	4	Y	3119	3533	1			75
								3431	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. 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
12	28706	X	24615	-0-		-4091	-0-	1215	1	16010	3	Y	2478	2483	0			100
								4664	4	2726	9							
01	26257	X	24083	-0-		-2174	-0-	1219	1	13903	3	Y	2596	2618	0			78
								6105	4	2856	9							
02	DLQ G-10		15344	-0-		15344	15344	807	1	9280	3	Y	1624	1630	0			72
								3471	4	1786	9							
03	DLQ G-10		22828	-0-		22828	38172	1432	1	16618	3	Y	2877	2869	1			80
								1613	4	3165	9							
04	59073	X	20901	-0-		-38172	-0-	1263	1	16045	3	Y	2301	2321	0			60
								1062	4	2531	9							
05	21638	X	20583	-0-		-1055	-0-	1459	1	16224	3	Y	2310	2277	0			93
								359	4	2541	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
12	22971	X	19878	-0-	-3093	-0-	1060	1	15653	3	Y	2320	2164	0	59	8	181
							613	4	2552	9							
01	22971	X	15563	-0-	-7408	-0-	849	1	12674	3	Y	1383	1414	0	62	8	88
							519	4	1521	9							
02	DLQ G-10		8034	-0-	8034	8034	668	1	6458	3	Y	619	585	0	27	8	95
							227	4	681	9							
03	DLQ G-10		16473	-0-	16473	24507	870	1	13256	3	Y	1896	1871	0	55	8	65
							261	4	2086	9							
04	45992	X	21485	-0-	-24507	-0-	1104	1	17734	3	Y	2406	2364	0	49	8	58
							2647	9									
*05	21400	X	21400	-0-	-0-	-0-	1141	1	17817	3	Y	2220	2151	0	40	8	87
							2442	9									

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. (I) GAS 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	13919	X	12200	-0-	-1719	-0-	191	1	8887	3	Y	2315	2272	0	33	8	49
							575	4	2547	9							
01	13617	X	13617	-0-	-0-	-0-	187	1	9084	3	Y	2309	2271	0	49	8	38
							1806	4	2540	9							
02	DLQ G-10		8562	-0-	8562	8562	167	1	5736	3	Y	1524	1476	0	25	8	61
							983	4	1676	9							
03	DLQ G-10		11722	-0-	11722	20284	209	1	8547	3	Y	2011	2009	0	37	8	26
							754	4	2212	9							
04	31070	X	10786	-0-	-20284	-0-	184	1	8338	3	Y	1786	1765	0	23	8	24
							299	4	1965	9							
*05	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	190	1	8665	3	Y	1833	1815	0	19	8	23
							78	4	2016	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. (I) GAS 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	18013	X	18013	-0-	-0-	-0-	266	1	14625	3	Y	2438	2377	0	52	8	51
							440	4	2682	9							
01	20248	X	20248	-0-	-0-	-0-	272	1	16822	3	Y	2482	2416	0	77	8	40
							424	4	2730	9							
02	DLQ G-10		14468	-0-	14468	14468	254	1	12071	3	Y	1537	1470	0	47	8	60
							452	4	1691	9							
03	DLQ G-10		18466	-0-	18466	32934	301	1	15336	3	Y	2294	2263	0	61	8	30
							306	4	2523	9							
04	49778	X	16844	-0-	-32934	-0-	263	1	14257	3	Y	2107	2071	0	38	8	28
							6	4	2318	9							
*05	17151	X	17151	-0-	-0-	-0-	272	1	14490	3	Y	2172	2142	0	31	8	27
							2389	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. (I) GAS 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	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	292	1	7184	3	Y	799	808	0			32
							1386	4	879	9							
01	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	237	1	5528	3	Y	719	729	0			22
							1293	4	791	9							
02	DLQ G-10		7642	-0-	7642	7642	256	1	5649	3	Y	458	460	0			20
							1233	4	504	9							
03	DLQ G-10		2674	-0-	2674	10316	93	1	2263	3	Y	194	209	0			5
							105	4	213	9							
04	24445	X	14129	-0-	-10316	-0-	465	1	11178	3	Y	1340	1310	0			35
							1012	4	1474	9							
*05	17567	X	17567	-0-	-0-	-0-	632	1	15185	3	Y	1317	1299	0			53
							301	4	1449	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22 WELL #: 22H RRCID -> 283818 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10743 - 15541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22351	X	18567	-0-	-3784	-0-	1145	1	13323	3	Y	1910	1900	0	56	8	56
							1998	4	2101	9							
01	22351	X	19456	-0-	-2895	-0-	1140	1	15384	3	Y	2150	2090	0	75	8	41
							567	4	2365	9							
02	DLQ G-10		14797	-0-	14797	14797	1001	1	10673	3	Y	1330	1284	0	49	8	38
							1660	4	1463	9							
03	DLQ G-10		21378	-0-	21378	36175	1149	1	16944	3	Y	2715	2464	0	71	8	218
							298	4	2987	9							
04	56395	X	20220	-0-	-36175	-0-	1085	1	16813	3	Y	2111	2239	0	47	8	43
							2322	9									
05	19468	X	19171	-0-	-297	-0-	905	1	15880	3	Y	2169	2129	0	35	8	48
							2386	9									

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
12	22685	X	22685	-0-	-0-	-0-	1092	1	14589	3	Y	3427	3440	0	64	8	102
							3234	4	3770	9							
01	24296	X	24296	-0-	-0-	-0-	1096	1	16041	3	Y	3769	3710	0	88	8	73
							3013	4	4146	9							
02	DLQ G-10		15671	-0-	15671	15671	963	1	11329	3	Y	2397	2350	0	51	8	69
							742	4	2637	9							
03	DLQ G-10		21011	-0-	21011	36682	1087	1	16297	3	Y	3008	2767	0	68	8	242
							318	4	3309	9							
04	58882	X	22200	-0-	-36682	-0-	1079	1	17660	3	Y	3146	3274	0	49	8	65
							3461	9									
*05	22645	X	22645	-0-	-0-	-0-	895	1	18509	3	Y	2946	2904	0	41	8	66
							3241	9									

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
12	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	961	1	3739	3	Y	3335	3344	0	1	8	73
							1168	4	3669	9							
01	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	1120	1	3720	3	Y	3270	3251	0	5	8	87
							1034	4	3597	9							
02	DLQ G-10		6133	-0-	6133	6133	877	1	2581	3	Y	1912	1845	0	16	8	138
							572	4	2103	9							
03	DLQ G-10		10916	-0-	10916	17049	1184	1	6097	3	Y	3182	3083	0	22	8	215
							135	4	3500	9							
04	29253	X	12204	-0-	-17049	-0-	1122	1	7470	3	Y	3200	3173	0	20	8	222
							92	4	3520	9							
*05	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	614	1	7372	3	Y	3058	3042	0	3	8	235
							3364	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
12	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	1769	1	5554	3	Y	1533	1506	0	25	8	135
							118	4	1686	9							
01	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	1769	1	7142	3	Y	1882	1821	0	40	8	156
							223	4	2070	9							
02	DLQ G-10		8807	-0-	8807	8807	1598	1	5696	3	Y	1333	1310	0	30	8	149
							47	4	1466	9							
03	DLQ G-10		13999	-0-	13999	22806	863	1	11064	3	Y	1808	1800	0	46	8	111
							83	4	1989	9							
04	36340	X	13534	-0-	-22806	-0-	867	1	10920	3	Y	1580	1540	0	32	8	119
							9	4	1738	9							
05	11191	X	10453	-0-	-738	-0-	840	1	8301	3	Y	1174	1169	0	19	8	105
							21	4	1291	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
12	15853	X	15853	-0-	-0-	-0-	1035	1	12037	3	Y	2079	2100	0			84
							494	4	2287	9							
01	15686	X	15328	-0-	-358	-0-	1127	1	11710	3	Y	1990	2014	0			60
							302	4	2189	9							
02	DLQ G-10		11341	-0-	11341	11341	788	1	8765	3	Y	1429	1426	0			63
							216	4	1572	9							
03	DLQ G-10		18637	-0-	18637	29978	1351	1	14649	3	Y	2176	2179	0			60
							243	4	2394	9							
04	48592	X	18614	-0-	-29978	-0-	1312	1	14961	3	Y	2128	2132	0			56
							2341	9									
*05	18752	X	18752	-0-	-0-	-0-	1375	1	14315	3	Y	2157	2126	0			87
							689	4	2373	9							

MAC STATE 20 WELL #: 3H RRCID -> 283838 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10745 - 15540

12	49220	X	49220	-0-	-0-	-0-	40257	3	8963	9	Y	8148	7985	0			530
01	50771	X	50771	-0-	-0-	-0-	41674	3	9097	9	Y	8270	8306	0			494
02	DLQ G-10		35607	-0-	35607	35607	28992	3	6615	9	Y	6014	6064	0			444
03	DLQ G-10		44269	-0-	44269	79876	36983	3	7286	9	Y	6624	6561	0			507
04	112942	X	33066	-0-	-79876	-0-	26904	3	6162	9	Y	5602	5549	0			560
05	39680	X	29660	-0-	-10020	-0-	24283	3	5377	9	Y	4888	4679	0			769

LINDSAY 10-15H WELL #: 21H RRCID -> 283842 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 11294 PERF.12019 - 19048

12	42076	X	42076	-0-	-0-	-0-	1238	1	33256	3	Y	5592	5699	0	2	8	366
							1431	4	6151	9							
01	40703	X	34397	-0-	-6306	-0-	1146	1	27613	3	Y	4535	4745	0			156
							649	4	4989	9							
02	DLQ G-10		19977	-0-	19977	19977	889	1	15988	3	Y	2635	2632	0	1	8	158
							201	4	2899	9							
03	DLQ G-10		31909	-0-	31909	51886	1061	1	25499	3	Y	4469	4268	0	1	8	358
							433	4	4916	9							
04	62402	X	10516	-0-	-51886	-0-	620	1	8013	3	Y	1651	1881	0			128
							67	4	1816	9							
05	8370	X	426	-0-	-7944	-0-	338	1	5	4	Y	75	197	0			6
							83	9									

LINDSAY 10-3B WELL #: 2H RRCID -> 283891 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11540 - 19061

12	13264	X	13264	-0-	-0-	-0-	564	1	8627	3	Y	3437	3383	0			137
							292	4	3781	9							
01	18566	X	18566	-0-	-0-	-0-	792	1	12608	3	Y	3924	3969	0			92
							850	4	4316	9							
02	DLQ G-10		8291	-0-	8291	8291	474	1	5448	3	Y	1788	1844	0			36
							402	4	1967	9							
03	DLQ G-10		19227	-0-	19227	27518	836	1	13612	3	Y	3766	3734	0			68
							636	4	4143	9							
04	47244	X	19726	-0-	-27518	-0-	795	1	14821	3	Y	3528	3524	0			72
							229	4	3881	9							
*05	20727	X	20727	-0-	-0-	-0-	860	1	16043	3	Y	3298	3343	0	1	8	26
							196	4	3628	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
RED BLUFF 13 WELL #: 12H RRCID -> 283937 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10817 - 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
12	19532	X	19532	-0-	-0-	-0-	251	1	16044	3	Y	2371	2273	0	57	8	50
							629	4	2608	9							
01	20478	X	20478	-0-	-0-	-0-	243	1	17052	3	Y	2311	2245	0	79	8	37
							641	4	2542	9							
02	DLQ G-10		15224	-0-	15224	15224	239	1	13069	3	Y	1468	1398	0	50	8	57
							301	4	1615	9							
03	DLQ G-10		19089	-0-	19089	34313	274	1	16323	3	Y	1996	1962	0	65	8	26
							296	4	2196	9							
04	51822	X	17509	-0-	-34313	-0-	242	1	15220	3	Y	1844	1804	0	41	8	25
							19	4	2028	9							
05	18166	X	17164	-0-	-1002	-0-	245	1	14905	3	Y	1781	1752	0	32	8	22
							55	4	1959	9							

QUINN 37-36F WELL #: 8H RRCID -> 284032 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12402 - 22458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13218	X	13218	-0-	-0-	-0-	527	1	6032	3	Y	4993	4992	0			109
							1167	4	5492	9							
01	13526	X	13526	-0-	-0-	-0-	562	1	7166	3	Y	5068	4974	0			203
							223	4	5575	9							
02	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	545	1	4205	3	Y	4042	3825	0			420
							1920	4	4446	9							
03	15018	X	15018	-0-	-0-	-0-	547	1	7839	3	Y	5652	5144	0	376	1	552
							415	4	6217	9							
04	12804	X	12804	-0-	-0-	-0-	508	1	6562	3	Y	4750	4748	0			554
							509	4	5225	9							
*05	13054	X	13054	-0-	-0-	-0-	542	1	6953	3	Y	4886	4606	0			834
							184	4	5375	9							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	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
12	37060	X	37060	-0-	-0-	-0-	2058	1	22439	3	Y	3639	3677	0			147
							8560	4	4003	9							
01	52936	X	52936	-0-	-0-	-0-	2593	1	32486	3	Y	4410	4425	0			132
							13006	4	4851	9							
02	30665	X	30665	-0-	-0-	-0-	1618	1	19765	3	Y	2659	2673	0			118
							6357	4	2925	9							
03	54990	X	54990	-0-	-0-	-0-	3217	1	42248	3	Y	4728	4715	0			131
							4324	4	5201	9							
04	50390	X	50390	-0-	-0-	-0-	3028	1	39967	3	Y	4394	4410	0			115
							2562	4	4833	9							
*05	49653	X	49653	-0-	-0-	-0-	3242	1	40688	3	Y	4342	4283	0			174
							947	4	4776	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
12	24149	X	22456	-0-	-1693	-0-	20554	3	143	4	Y	1599	1507	0	70	8	137
							1759	9									
01	24149	X	22371	-0-	-1778	-0-	20252	3	260	4	Y	1690	1601	0	90	8	136
							1859	9									
02	21112	X	18254	-0-	-2858	-0-	16695	3	13	4	Y	1405	1328	0	59	8	154
							1546	9									
03	22909	X	17690	-0-	-5219	-0-	906	1	15019	3	Y	1531	1531	0	62	8	92
							81	4	1684	9							
04	21720	X	14902	-0-	-6818	-0-	845	1	12577	3	Y	1345	1301	0	36	8	100
							1480	9									
05	22444	X	13368	-0-	-9076	-0-	929	1	11146	3	Y	1173	1144	0	25	8	104
							3	4	1290	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
12	52793	X	42735	-0-	-10058	-0-	916	1	34142	3	Y	5297	5321	0	2	8	106
							1850	4	5827	9							
01	52793	X	37626	-0-	-15167	-0-	851	1	28088	3	Y	4442	4429	0			119
							3801	4	4886	9							
02	DLQ G-10		24202	-0-	24202	24202	725	1	18822	3	Y	2613	2631	0	1	8	100
							1781	4	2874	9							
03	DLQ G-10		39920	-0-	39920	64122	911	1	30899	3	Y	4228	4242	0	1	8	85
							3459	4	4651	9							
04	103785	X	39663	-0-	-64122	-0-	860	1	34561	3	Y	3856	3831	0	1	8	109
							4242	9									
*05	41493	X	41493	-0-	-0-	-0-	885	1	36043	3	Y	4150	4160	0	3	8	96
							4565	9									

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
12	35590	X	35590	-0-	-0-	-0-	811	1	27237	3	Y	5680	5756	0	1	8	114
							1294	4	6248	9							
01	36649	X	36649	-0-	-0-	-0-	861	1	27507	3	Y	5392	5362	0			144
							2350	4	5931	9							
02	DLQ G-10		29054	-0-	29054	29054	808	1	22276	3	Y	3986	3976	0	1	8	153
							1585	4	4385	9							
03	DLQ G-10		35566	-0-	35566	64620	764	1	26940	3	Y	5177	5225	0	1	8	104
							2167	4	5695	9							
04	DLQ G-10		38592	-0-	38592	103212	810	1	31892	3	Y	5330	5283	0	1	8	150
							27	4	5863	9							
*05	141903	X	38691	-0-	-103212	-0-	840	1	32422	3	Y	4929	4962	0	3	8	114
							7	4	5422	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
12	95388	X	19185	-0-	-76203	-0-	1032	1	12418	3	Y	1637	1645	0			66
							3934	4	1801	9							
01	20921	X	20921	-0-	-0-	-0-	1134	1	12218	3	Y	1721	1735	0			52
							5676	4	1893	9							
02	15596	X	13678	-0-	-1918	-0-	729	1	7654	3	Y	1081	1085	0			48
							4106	4	1189	9							
03	17267	X	16517	-0-	-750	-0-	1215	1	11772	3	Y	1619	1622	0			45
							1749	4	1781	9							
04	16710	X	15320	-0-	-1390	-0-	1147	1	11338	3	Y	1426	1434	0			37
							1266	4	1569	9							
05	17267	X	15111	-0-	-2156	-0-	1357	1	11642	3	Y	1545	1520	0			62
							412	4	1700	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

LINDSAY 10-3C WELL #: 3H RRCID -> 284211 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11957 - 19257

12	32364	X	29651	-0-	-2713	-0-	1338	1	21671	3	Y	3400	3334	0	1	8	136
							2902	4	3740	9							
01	31620	X	28431	-0-	-3189	-0-	1338	1	22197	3	Y	3184	3246	0			74
							1394	4	3502	9							
02	DLQ G-10		18120	-0-	18120	18120	1003	1	11781	3	Y	1821	1857	0	1	8	37
							3333	4	2003	9							
03	DLQ G-10		29027	-0-	29027	47147	1355	1	23720	3	Y	3030	3011	0	1	8	55
							619	4	3333	9							
04	DLQ G-10		25917	-0-	25917	73064	1190	1	21857	3	Y	2474	2478	0	1	8	50
							149	4	2721	9							
05	DLQ G-10		31192	-0-	31192	104256	1250	1	26440	3	Y	3129	3152	0	2	8	25
							60	4	3442	9							

LINDSAY 10-3F WELL #: 6H RRCID -> 284238 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11967 - 19049

12	97962	X	19551	-0-	-78411	-0-	494	1	15002	3	Y	2877	2922	0	1	8	58
							890	4	3165	9							
01	17223	X	17223	-0-	-0-	-0-	440	1	12637	3	Y	2672	2659	0			71
							1207	4	2939	9							
02	18984	X	15441	-0-	-3543	-0-	453	1	10821	3	Y	2161	2149	0			83
							1790	4	2377	9							
03	21071	X	21071	-0-	-0-	-0-	498	1	16246	3	Y	2615	2644	0	1	8	53
							1450	4	2877	9							
04	20340	X	20149	-0-	-191	-0-	471	1	16810	3	Y	2607	2586	0	1	8	73
							2868	9									
*05	20379	X	20379	-0-	-0-	-0-	490	1	17338	3	Y	2319	2337	0	2	8	53
							2551	9									

LINDSAY 10-3D WELL #: 4H RRCID -> 284257 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 11568 PERF.12115 - 19415

12	149776	X	29218	-0-	-120558	-0-	1388	1	23749	3	Y	3275	3202	0	1	8	131
							478	4	3603	9							
01	26697	X	26697	-0-	-0-	-0-	1267	1	21471	3	Y	2966	3028	0			69
							696	4	3263	9							
02	24304	X	21045	-0-	-3259	-0-	1156	1	15443	3	Y	1996	2024	0	1	8	40
							2250	4	2196	9							
03	27278	X	27278	-0-	-0-	-0-	1158	1	20390	3	Y	2658	2649	0	1	8	48
							2806	4	2924	9							
04	26040	X	24959	-0-	-1081	-0-	1148	1	21145	3	Y	2424	2422	0	1	8	49
							2666	9									
*05	27771	X	27771	-0-	-0-	-0-	1176	1	23535	3	Y	2782	2807	0	2	8	22
							3060	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
12	237176	X	45416	-0-	-191760	-0-	42931	3	230	4	Y	2050	2044	0			30
							2255	9									
01	44397	X	44397	-0-	-0-	-0-	41892	3	412	4	Y	1903	1873	0			60
							2093	9									
02	38388	X	25703	-0-	-12685	-0-	24193	3	217	4	Y	1175	1112	0			123
							1293	9									
03	42501	X	41584	-0-	-917	-0-	39592	3	133	4	Y	1690	1753	0			60
							1859	9									
04	41130	X	38217	-0-	-2913	-0-	36246	3	1971	9	Y	1792	1811	0			41
05	42501	X	39702	-0-	-2799	-0-	37632	3	2070	9	Y	1882	1852	0			71

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
12	22692	X	11681	-0-	-11011	-0-	852	1	7408	3	Y	2379	2381	0			6
							804	4	2617	9							
01	17391	X	8992	-0-	-8399	-0-	773	1	4796	3	Y	2347	2335	0			18
							841	4	2582	9							
02	12544	X	10458	-0-	-2086	-0-	1125	1	6266	3	Y	2026	2017	0			27
							838	4	2229	9							
03	16133	X	16133	-0-	-0-	-0-	1250	1	10397	3	Y	2862	2854	0			35
							1338	4	3148	9							
04	13931	X	13931	-0-	-0-	-0-	1133	1	9770	3	Y	2332	2336	0			31
							463	4	2565	9							
*05	15496	X	15496	-0-	-0-	-0-	1277	1	11135	3	Y	2537	2535	0			33
							293	4	2791	9							

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
12	40961	X	8425	-0-	-32536	-0-	7334	3	86	4	Y	914	915	0			11
							1005	9									
01	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	7822	3	21	4	Y	902	898	0			15
							992	9									
02	6888	X	5078	-0-	-1810	-0-	4507	3	571	9	Y	519	513	0			21
03	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	7334	3	823	9	Y	748	740	0	15	1	14
04	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	7253	3	784	9	Y	713	713	0			14
05	7626	X	7575	-0-	-51	-0-	6799	3	776	9	Y	705	708	0			11

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
12	38661	X	38661	-0-	-0-	-0-	30112	3	671	4	N	7162	7257	0	29	8	142
							7878	9									
01	38994	X	38994	-0-	-0-	-0-	30621	3	864	4	N	6826	6715	0			253
							7509	9									
02	42048	X	42048	-0-	-0-	-0-	23403	3	11117	4	N	6844	6945	0	7	8	145
							7528	9									
03	49435	X	49435	-0-	-0-	-0-	38882	3	2315	4	N	7489	7446	0	7	8	181
							8238	9									
04	35444	X	35444	-0-	-0-	-0-	26809	3	2402	4	N	5666	5538	0	61	8	248
							6233	9									
*05	36811	X	36811	-0-	-0-	-0-	31302	3	317	4	N	4720	4769	0	24	8	175
							5192	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
12	94969	X	17461	-0-	-77508	-0-	1446	1	11344	3	Y	3940	3942	0	3	8	86
							337	4	4334	9							
01	16146	X	16146	-0-	-0-	-0-	1622	1	10409	3	Y	3400	3382	0	13	8	91
							375	4	3740	9							
02	11788	X	7246	-0-	-4542	-0-	1096	1	3606	3	Y	1513	1470	0	26	8	108
							880	4	1664	9							
03	13051	X	7498	-0-	-5553	-0-	1036	1	3278	3	Y	2829	2707	0	41	8	189
							72	4	3112	9							
04	12630	X	7562	-0-	-5068	-0-	937	1	3632	3	Y	2698	2673	0	28	8	186
							25	4	2968	9							
05	13051	X	8285	-0-	-4766	-0-	536	1	4606	3	Y	2852	2816	0	3	8	219
							6	4	3137	9							

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
12	93174	X	17303	-0-	-75871	-0-	548	1	14224	3	Y	2126	2055	0	49	8	55
							192	4	2339	9							
01	17804	X	17804	-0-	-0-	-0-	529	1	14805	3	Y	2055	1981	0	68	8	61
							209	4	2261	9							
02	15456	X	14517	-0-	-939	-0-	367	1	12042	3	Y	1457	1389	0	48	8	81
							505	4	1603	9							
03	18936	X	18936	-0-	-0-	-0-	571	1	15765	3	Y	2244	2160	0	64	8	101
							132	4	2468	9							
04	18533	X	18533	-0-	-0-	-0-	551	1	15418	3	Y	2331	2320	0	41	8	71
							2564	9									
*05	17698	X	17698	-0-	-0-	-0-	572	1	14752	3	Y	2158	2151	0	32	8	46
							2374	9									

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
12	122023	X	19174	-0-	-102849	-0-	530	1	14327	3	Y	3831	3752	0	51	8	100
							103	4	4214	9							
01	21656	X	21656	-0-	-0-	-0-	535	1	16296	3	Y	4194	4094	0	74	8	126
							212	4	4613	9							
02	19236	X	17424	-0-	-1812	-0-	359	1	13368	3	Y	3261	3152	0	51	8	184
							110	4	3587	9							
03	24641	X	24641	-0-	-0-	-0-	577	1	19132	3	Y	4362	4272	0	76	8	198
							134	4	4798	9							
04	24752	X	24752	-0-	-0-	-0-	569	1	19670	3	Y	4103	4123	0	53	8	125
							4513	9									
*05	24479	X	24479	-0-	-0-	-0-	575	1	19627	3	Y	3888	3888	0	42	8	83
							4277	9									

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
12	140267	X	40575	-0-	-99692	-0-	862	1	32873	3	Y	4661	4530	0	120	8	61
							1713	4	5127	9							
01	38617	X	38617	-0-	-0-	-0-	855	1	31417	3	Y	4414	4207	0	148	8	120
							1490	4	4855	9							
02	32628	X	32628	-0-	-0-	-0-	789	1	27967	3	Y	3226	3200	0	106	8	40
							323	4	3549	9							
03	26888	X	26888	-0-	-0-	-0-	995	1	19926	3	Y	4979	4788	0	176	8	55
							490	4	5477	9							
04	48143	X	48143	-0-	-0-	-0-	935	1	42399	3	Y	4369	4252	0	113	8	59
							3	4	4806	9							
*05	40245	X	40245	-0-	-0-	-0-	720	1	34801	3	Y	4201	4135	0	75	8	50
							103	4	4621	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
12	91469	X	17634	-0-	-73835	-0-	14856	3	278	4	Y	2273	2250	0	51	8	57
							2500	9									
01	16723	X	16723	-0-	-0-	-0-	14260	3	173	4	Y	2082	2023	0	63	8	53
							2290	9									
02	13552	X	12154	-0-	-1398	-0-	10387	3	258	4	Y	1372	1318	0	39	8	68
							1509	9									
03	16803	X	16803	-0-	-0-	-0-	844	1	13539	3	Y	2012	1967	0	56	8	57
							207	4	2213	9							
04	16104	X	16104	-0-	-0-	-0-	832	1	13091	3	Y	1983	1957	0	36	8	47
							2181	9									
*05	16337	X	16337	-0-	-0-	-0-	832	1	13257	3	Y	2044	2001	0	30	8	60
							2248	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
12	87543	X	25773	-0-	-61770	-0-	619	1	19314	3	Y	3873	3783	0	73	8	51
							1580	4	4260	9							
01	26342	X	26342	-0-	-0-	-0-	666	1	20858	3	Y	3742	3593	0	98	8	102
							702	4	4116	9							
02	19479	X	19479	-0-	-0-	-0-	562	1	15421	3	Y	2721	2730	0	59	8	34
							503	4	2993	9							
03	18817	X	5642	-0-	-13175	-0-	271	1	3168	3	Y	1706	1691	0	30	8	19
							326	4	1877	9							
04	18210	X	16829	-0-	-1381	-0-	391	1	13113	3	Y	3019	2960	0	36	8	42
							4	4	3321	9							
*05	37883	X	37883	-0-	-0-	-0-	725	1	31503	3	Y	5141	5053	0	69	8	61
							5655	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
12	169739	X	21957	-0-	-147782	-0-	17593	3	123	4	Y	3855	3798	0	60	8	71
							4241	9									
01	21868	X	21868	-0-	-0-	-0-	17062	3	483	4	Y	3930	3852	0	77	8	72
							4323	9									
02	23548	X	11889	-0-	-11659	-0-	9899	3	12	4	Y	1798	1793	0	36	8	41
							1978	9									
03	26071	X	9249	-0-	-16822	-0-	6093	3	3156	9	Y	2869	2867	0			43
04	25230	X	22735	-0-	-2495	-0-	19755	3	2980	9	Y	2709	2659	0	51	8	42
*05	29713	X	29713	-0-	-0-	-0-	26319	3	3394	9	Y	3085	3020	0	55	8	52

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
12	DLQ G-10		36435	-0-	36435	222967	782	1	28776	3	Y	4976	4868	0	105	8	65
							1403	4	5474	9							
01	255179	X	32212	-0-	-222967	-0-	741	1	26370	3	Y	4371	4197	0	120	8	119
							293	4	4808	9							
02	27709	X	27709	-0-	-0-	-0-	678	1	23246	3	Y	3207	3198	0	88	8	40
							257	4	3528	9							
03	45477	X	22589	-0-	-22888	-0-	888	1	16564	3	Y	4281	4127	0	147	8	47
							428	4	4709	9							
04	44010	X	43921	-0-	-89	-0-	857	1	38341	3	Y	4294	4180	0	102	8	59
							4723	9									
*05	48661	X	48661	-0-	-0-	-0-	814	1	43284	3	Y	4148	4066	0	92	8	49
							4563	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
12	DLQ G-10		25582	-0-	25582	104126	617	1	17598	3	Y	3865	3794	0	70	8	51
							3115	4	4252	9							
01	127402	X	23276	-0-	-104126	-0-	617	1	17982	3	Y	3524	3394	0	85	8	96
							801	4	3876	9							
02	21325	X	21325	-0-	-0-	-0-	572	1	16440	3	Y	3606	3594	0	63	8	45
							346	4	3967	9							
03	25110	X	17384	-0-	-7726	-0-	727	1	11057	3	Y	4669	4562	0	100	8	52
							464	4	5136	9							
04	25099	X	25099	-0-	-0-	-0-	604	1	20263	3	Y	3847	3791	0	55	8	53
							4232	9									
*05	35816	X	35816	-0-	-0-	-0-	621	1	30077	3	Y	4647	4580	0	65	8	55
							6	4	5112	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
12	DLQ G-10		30652	-0-	30652	195436	25532	3	21	4	Y	4635	4541	0	84	8	85
							5099	9									
01	226265	X	30829	-0-	-195436	-0-	25730	3	129	4	Y	4518	4407	0	114	8	82
							4970	9									
02	22362	X	22362	-0-	-0-	-0-	18731	3	14	4	Y	3288	3225	0	69	8	76
							3617	9									
03	34658	X	14696	-0-	-19962	-0-	8764	3	5932	9	Y	5393	5389	0			80
04	35821	X	35821	-0-	-0-	-0-	29905	3	5916	9	Y	5378	5297	0	77	8	84
*05	42264	X	42264	-0-	-0-	-0-	37010	3	5254	9	Y	4776	4702	0	77	8	81

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
12	DLQ G-10		61389	-0-	61389	363366	53030	3	1926	4	Y	5848	5806	0			162
							6433	9									
01	414559	X	51193	-0-	-363366	-0-	45379	3	743	4	Y	4610	4685	0			87
							5071	9									
02	38684	X	38684	-0-	-0-	-0-	34530	3	696	4	Y	3144	3131	0			100
							3458	9									
03	59985	X	5794	-0-	-54191	-0-	660	1	59	4	Y	4614	4555	0			159
							5075	9									
04	58050	X	5871	-0-	-52179	-0-	635	1	46	4	Y	4718	4727	0			150
							5190	9									
05	59985	X	58935	-0-	-1050	-0-	735	1	52792	3	Y	4563	4566	0			147
							389	4	5019	9							

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. (I) GAS 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	DLQ G-10		43672	-0-	43672	133198	39578	3	616	4	Y	3162	3101	0			87
							3478	9									
01	178631	X	45433	-0-	-133198	-0-	41776	3	115	4	Y	3220	3246	0			61
							3542	9									
02	32457	X	32457	-0-	-0-	-0-	29948	3	91	4	Y	2198	2189	0			70
							2418	9									
03	25172	X	3515	-0-	-21657	-0-	553	1	2962	9	Y	2693	2670	0			93
04	24360	X	3744	-0-	-20616	-0-	528	1	3216	9	Y	2924	2924	0			93
*05	37512	X	37512	-0-	-0-	-0-	505	1	33568	3	Y	2919	2918	0			94
							228	4	3211	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
12	DLQ G-10		20234	-0-		20234	184813	417	1	15693	3	Y	2185	2245	0	61	8	-0-
								1720	4	2404	9							
01	230623	X	45810	-0-		-184813	-0-	1072	1	37397	3	Y	6063	5863	0	172	8	28
								672	4	6669	9							
02	34380	X	34380	-0-		-0-	-0-	778	1	28534	3	Y	4567	4309	0	108	8	178
								44	4	5024	9							
03	43296	X	43296	-0-		-0-	-0-	1070	1	35981	3	Y	5677	5552	0	138	8	165
								6245	9									
04	41364	X	41364	-0-		-0-	-0-	1042	1	34678	3	Y	4992	5064	0	93	8	-0-
								153	4	5491	9							
*05	41327	X	41327	-0-		-0-	-0-	1068	1	34997	3	Y	4784	4708	0	75	8	1
								5262	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
12	DLQ G-10		78949	-0-		78949	300357	1547	1	64576	3	Y	11563	11591	0	225	8	-0-
								107	4	12719	9							
01	356859	X	56502	-0-		-300357	-0-	1290	1	45814	3	Y	8535	8288	0	207	8	40
								9	4	9389	9							
02	41327	X	41327	-0-		-0-	-0-	927	1	34089	3	Y	5737	5425	0	129	8	223
								6311	9									
03	55083	X	55083	-0-		-0-	-0-	1341	1	45085	3	Y	7870	7690	0	173	8	230
								8657	9									
04	53020	X	53020	-0-		-0-	-0-	1305	1	43463	3	Y	7375	7489	0	116	8	-0-
								139	4	8113	9							
*05	52315	X	52315	-0-		-0-	-0-	1322	1	43293	3	Y	7000	6905	0	93	8	2
								7700	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
12	DLQ G-10		23939	-0-		23939	127253	19394	3	521	4	Y	3658	3666	0	66	8	105
								4024	9									
01	146981	X	19728	-0-		-127253	-0-	15262	3	443	4	Y	3657	3596	0	69	8	97
								4023	9									
02	14296	X	14296	-0-		-0-	-0-	11394	3	34	4	Y	2607	2557	0	42	8	105
								2868	9									
03	21145	X	21145	-0-		-0-	-0-	17368	3	3777	9	Y	3434	3501	0			38
04	21987	X	21987	-0-		-0-	-0-	17679	3	216	4	Y	3720	3639	0	46	8	73
								4092	9									
*05	21629	X	21629	-0-		-0-	-0-	17649	3	3980	9	Y	3618	3577	0	37	8	77

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. 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
12	DLQ G-10		7236	-0-		7236	35017	148	1	5373	3	Y	817	808	0	22	8	-0-
								816	4	899	9							
01	39817	X	4800	-0-		-35017	-0-	124	1	4267	3	Y	258	237	0	20	8	1
								125	4	284	9							
02	8166	X	8166	-0-		-0-	-0-	195	1	7163	3	Y	728	674	0	27	8	28
								7	4	801	9							
03	11222	X	11222	-0-		-0-	-0-	300	1	10099	3	Y	748	716	0	39	8	21
								823	9									
04	9569	X	9569	-0-		-0-	-0-	252	1	8405	3	Y	819	818	0	22	8	-0-
								11	4	901	9							
*05	10325	X	10325	-0-		-0-	-0-	276	1	9045	3	Y	910	891	0	19	8	-0-
								3	4	1001	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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. 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
12	DLQ G-10		71242	-0-		71242	250247	1331	1	54230	3	Y	12964	13031	0	193	8	-0-
								1421	4	14260	9							
01	293518	X	43271	-0-		-250247	-0-	987	1	34681	3	Y	6577	6388	0	158	8	31
								368	4	7235	9							
02	29750	X	29750	-0-		-0-	-0-	687	1	24763	3	Y	3462	3265	0	95	8	133
								492	4	3808	9							
03	38006	X	34055	-0-		-3951	-0-	828	1	26932	3	Y	4899	4782	0	107	8	143
								906	4	5389	9							
04	36780	X	33895	-0-		-2885	-0-	825	1	27444	3	Y	4995	5065	0	73	8	-0-
								131	4	5495	9							
05	38006	X	34979	-0-		-3027	-0-	872	1	28554	3	Y	5036	4974	0	61	8	1
								13	4	5540	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. 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
12	DLQ G-10		47549	-0-		47549	231366	41220	3	2693	4	Y	3305	3274	0			91
								3636	9									
01	276993	X	45627	-0-		-231366	-0-	41109	3	1109	4	Y	3099	3131	0			59
								3409	9									
02	30100	X	30100	-0-		-0-	-0-	25836	3	1898	4	Y	2151	2141	0			69
								2366	9									
03	47554	X	4103	-0-		-43451	-0-	519	1	138	4	Y	3133	3094	0			108
								3446	9									
04	46020	X	3931	-0-		-42089	-0-	494	1	195	4	Y	2947	2962	0			93
								3242	9									
05	47554	X	33568	-0-		-13986	-0-	476	1	29703	3	Y	2964	2962	0			95
								129	4	3260	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. 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
12	12996	X	12996	-0-		-0-	-0-	686	1	8755	3	N	2854	2161	0	757	1	499
								416	4	3139	9			33	8			
01	13302	X	13302	-0-		-0-	-0-	920	1	8328	3	N	3358	2761	0	367	1	687
								360	4	3694	9			42	8			
02	8365	X	8365	-0-		-0-	-0-	464	1	6191	3	N	1450	1199	0	393	1	520
								115	4	1595	9			25	8			
03	12875	X	12875	-0-		-0-	-0-	642	1	8877	3	N	2818	2451	0	370	1	479
								256	4	3100	9			38	8			
04	12501	X	12501	-0-		-0-	-0-	587	1	8560	3	N	3049	2659	0	381	1	464
								3354	9					24	8			
*05	15228	X	15228	-0-		-0-	-0-	628	1	11312	3	N	2989	2484	0	372	1	572
								3288	9					25	8			

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. 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
12	27161	X	27161	-0-		-0-	-0-	222	1	21272	3	N	3330	2154	0	774	1	631
								2004	4	3663	9			80	8			
01	29192	X	29192	-0-		-0-	-0-	235	1	24502	3	N	3513	2225	0	1380	1	428
								591	4	3864	9			111	8			
02	19395	X	19395	-0-		-0-	-0-	178	1	16387	3	N	2112	1112	0	958	1	407
								507	4	2323	9			63	8			
03	18478	X	18478	-0-		-0-	-0-	97	1	15890	3	N	2179	1088	0	1162	1	274
								94	4	2397	9			62	8			
04	26691	X	26691	-0-		-0-	-0-	231	1	23108	3	N	3032	1976	0	972	1	297
								17	4	3335	9			61	8			
*05	27314	X	27314	-0-		-0-	-0-	243	1	23597	3	N	3117	2036	0	976	1	349
								45	4	3429	9			53	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
12	DLQ G-10		11318	-0-	11318	77544	9589	3	34	4	Y	1541	1504	0	33	8	56
							1695	9									
01	97914	X	20370	-0-	-77544	-0-	17128	3	105	4	Y	2852	2757	0	76	8	75
							3137	9									
02	15233	X	15233	-0-	-0-	-0-	13077	3	74	4	Y	1893	1845	0	48	8	75
							2082	9									
03	18682	X	18682	-0-	-0-	-0-	16138	3	2544	9	Y	2313	2301	0	62	8	25
04	19826	X	19826	-0-	-0-	-0-	17150	3	57	4	Y	2381	2315	0	44	8	47
							2619	9									
*05	20189	X	20189	-0-	-0-	-0-	17881	3	2308	9	Y	2098	2064	0	37	8	44

RED BLUFF 13 WELL #: 3SL RRCID -> 285638 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10613 - 15031

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BUNIN 4 WELL #: 4H RRCID -> 285687 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10755 - 14577

12	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					211
01	4495	X	2647	-0-	-1848	-0-	2139	3	45	4	N	421	10	8			622
							463	9									
02	4060	X	-0-	-0-	-4060	-0-					N	4	364	1			262
03	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3134	3	52	4	N	487	12	8			737
							536	9									
04	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	3490	3	552	9	N	502	583	1	9	8	647
*05	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4306	3	518	9	N	471	576	1	9	8	533

BUNIN 4 WELL #: 2H RRCID -> 285691 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10884 - 14700

12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					283
01	159	X	159	-0-	-0-	-0-	88	3	6	4	N	59					342
							65	9									
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					342
03	155	X	44	-0-	-111	-0-	44	3			N	-0-					342
04	871	X	871	-0-	-0-	-0-	588	3	283	9	N	257	201	1	2	8	396
*05	14B2 EXT		34	-0-	34	34	30	3	4	9	N	4					400

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 18 WELL #: 3H RRCID -> 285706 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10713 - 14337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5921	X	5396	-0-	-525	-0-	2842	3	1549	4	N	914	872	1	14	8	470
							1005	9									
01	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	5679	3	121	4	N	1128	845	1	25	8	728
							1241	9									
02	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	4409	3	167	4	N	880	1082	1	17	8	509
							968	9									
03	5394	X	1489	-0-	-3905	-0-	1255	3	21	4	N	194	357	1	5	8	341
							213	9									
04	6450	X	103	-0-	-6347	-0-	53	3	50	9	N	45	181	1			205
05	6665	X	191	-0-	-6474	-0-	158	3	33	9	N	30					235

BUNIN 4 WELL #: 7H RRCID -> 285711 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10765 - 13381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66368	X	8206	-0-	-58162	-0-	6952	3	121	4	Y	1030	905	1	23	8	888
							1133	9									
01	14973	X	8335	-0-	-6638	-0-	7334	3	89	4	Y	829	819	1	33	8	865
							912	9									
02	17528	X	7650	-0-	-9878	-0-	6824	3	74	4	Y	684	661	1	25	8	863
							752	9									
03	19406	X	11950	-0-	-7456	-0-	10876	3	1074	9	Y	976	884	1	42	8	913
04	18780	X	13791	-0-	-4989	-0-	12910	3	881	9	Y	801	936	1	34	8	744
*05	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	10301	3	1018	9	Y	925	860	1	22	8	787

BUNIN 4 WELL #: 8H RRCID -> 285712 COMPL. DATE 04/18/2016 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10754 - 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
12	DLQ G-10		6203	-0-	6203	32328	3575	3	256	4	Y	2156	1933	1	13	8	1079
							2372	9									
01	42133	X	9805	-0-	-32328	-0-	7303	3	223	4	Y	2072	2035	1	33	8	1083
							2279	9									
02	15162	X	15162	-0-	-0-	-0-	12771	3	213	4	Y	1980	1894	1	48	8	1121
							2178	9									
03	15964	X	15964	-0-	-0-	-0-	13124	3	2840	9	Y	2582	2421	1	51	8	1231
04	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	4842	3	5	4	Y	1750	2195	1	13	8	773
							1925	9									
05	4340	X	3161	-0-	-1179	-0-	638	3	4	4	Y	2290	2181	1	2	8	880
							2519	9									

CBR 10 WELL #: 3H RRCID -> 285718 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 10723 PERF.11088 - 14904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4836	X	4593	-0-	-243	-0-	3155	3	598	4	N	764	581	1	13	8	524
							840	9									
01	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	4521	3	207	4	N	1019	979	1	21	8	543
							1121	9									
02	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	3339	3	256	4	N	753	972	1	13	8	311
							828	9									
03	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	4392	3	126	4	N	950	966	1	17	8	278
							1045	9									
04	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	3935	3	3	4	N	828	915	1	10	8	181
							911	9									
*05	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	4132	3	22	4	N	948	964	1	9	8	156
							1043	9									

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
12	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	936	1	5560	3	N	1520	1542	1	22	8	326
							243	4	1672	9							
01	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	945	1	6225	3	N	1484	1525	1	33	8	252
							316	4	1632	9							
02	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	669	1	4051	3	N	1098	1146	1	18	8	186
							78	4	1208	9							
03	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	946	1	5104	3	N	1460	1360	1	24	8	262
							119	4	1606	9							
04	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	903	1	4793	3	N	1312	1324	1	15	8	235
							72	4	1443	9							
*05	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	941	1	5141	3	N	1448	1485	1	13	8	185
							1593	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
12	7347	X	6796	-0-	-551	-0-	5444	3	19	4	N	1212	965	1	19	8	399
							1333	9									
01	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	6212	3	24	4	N	1115	1116	1	27	8	371
							1227	9									
02	6636	X	954	-0-	-5682	-0-	765	3	13	4	N	160	183	1	3	8	345
							176	9									
03	6789	X	6228	-0-	-561	-0-	5154	3	1074	9	N	976	1148	1	20	8	153
04	7110	X	5444	-0-	-1666	-0-	4472	3	5	4	N	879	787	1	12	8	233
							967	9									
05	7347	X	5911	-0-	-1436	-0-	4827	3	1084	9	N	985	950	1	10	8	258

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
12	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	6930	3	396	4	N	1506	1324	1	24	8	338
							1657	9									
01	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	4686	3	404	4	N	968	1149	1	22	8	135
							1065	9									
02	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	2824	3	569	4	N	714	585	1	12	8	252
							785	9									
03	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	6364	3	374	4	N	1263	1165	1	26	8	324
							1389	9									
04	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	6212	3	396	4	N	1244	1350	1	18	8	200
							1368	9									
*05	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	6429	3	1393	9	N	1266	1172	1	14	8	280

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
12	7037	X	5645	-0-	-1392	-0-	790	1	3398	3	N	1161	1164	1	15	8	337
							180	4	1277	9							
01	7006	X	6849	-0-	-157	-0-	849	1	4344	3	N	1342	1141	1	24	8	514
							180	4	1476	9							
02	5236	X	4995	-0-	-241	-0-	512	1	3339	3	N	944	1087	1	15	8	356
							106	4	1038	9							
03	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	931	1	4552	3	N	1446	1543	1	22	8	237
							156	4	1591	9							
04	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	874	1	4811	3	N	1314	1130	1	15	8	406
							1445	9									
05	6851	X	6434	-0-	-417	-0-	863	1	4035	3	N	1387	1319	1	11	8	463
							10	4	1526	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
12	12710	X	12140	-0-	-570	-0-	943	1	8831	3	N	2066	1912	1	33	8	751
							93	4	2273	9							
01	12710	X	11868	-0-	-842	-0-	946	1	8565	3	N	2067	2296	1	42	8	480
							83	4	2274	9							
02	11480	X	8132	-0-	-3348	-0-	589	1	5960	3	N	1422	1119	1	24	8	759
							19	4	1564	9							
03	12493	X	12386	-0-	-107	-0-	931	1	9115	3	N	2105	2458	1	39	8	367
							24	4	2316	9							
04	11790	X	11310	-0-	-480	-0-	809	1	8396	3	N	1912	1892	1	24	8	363
							2	4	2103	9							
*05	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	946	1	9516	3	N	2082	2243	1	22	8	180
							3	4	2290	9							

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
12	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	785	1	1716	3	N	743	585	1	8	8	394
							817	9									
01	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	895	1	2693	3	N	786	965	1	16	8	199
							9	4	865	9							
02	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	603	1	1307	3	N	499	387	1	7	8	304
							549	9									
03	3317	X	1928	-0-	-1389	-0-	886	1	630	3	N	373	565	1	6	8	106
							2	4	410	9							
04	4320	X	1188	-0-	-3132	-0-	829	1	6	4	N	321	189	1	2	8	236
							353	9									
05	4464	X	1444	-0-	-3020	-0-	910	1	534	9	N	485	576	1	2	8	143

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
12	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	936	1	6991	3	N	1351	1132	1	28	8	397
							195	4	1486	9							
01	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	912	1	6839	3	N	1412	1496	1	35	8	278
							180	4	1553	9							
02	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	678	1	5184	3	N	1172	1142	1	22	8	286
							155	4	1289	9							
03	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	944	1	8867	3	N	1542	1560	1	38	8	230
							166	4	1696	9							
04	11476	X	11476	-0-	-0-	-0-	915	1	8911	3	N	1500	1538	1	26	8	166
							1650	9									
*05	10650	X	10650	-0-	-0-	-0-	848	1	8256	3	N	1405	1335	1	19	8	217
							1546	9									

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
12	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	4491	3	1283	4	N	1649	1175	1	20	8	555
							1814	9									
01	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	6193	3	332	4	N	1673	1545	1	29	8	654
							1840	9									
02	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	2778	3	267	4	N	680	1107	1	11	8	216
							748	9									
03	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	3487	3	104	4	N	964	774	1	14	8	392
							1060	9									
04	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	6856	3	1843	9	N	1675	1515	1	18	8	534
*05	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	8662	3	15	4	N	2011	1888	1	18	8	639
							2212	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CBR 22 WELL #: 5H RRCID -> 285763 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10896 - 15264

12	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	383	1	1555	3	N	489	352	1	7	8	688
							64	4	538	9							
01	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	368	1	2495	3	N	567	737	1	13	8	505
							87	4	624	9							
02	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	284	1	1354	3	N	414	334	1	7	8	578
							186	4	455	9							
03	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	436	1	3046	3	N	613	730	1	14	8	447
							66	4	674	9							
04	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	422	1	2506	3	N	505	727	1	8	8	217
							556	9									
*05	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	375	1	1004	3	N	385	178	1	3	8	421
							5	4	424	9							

GEORGE 1 WELL #: 3H RRCID -> 285795 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10879 - 21718

12	DLQ G-10		59940	-0-	59940	307277	55333	3	1682	4	Y	2659	2656	0			39
							2925	9									
01	367422	X	60145	-0-	-307277	-0-	55992	3	1201	4	Y	2684	2639	0			84
							2952	9									
02	35822	X	35822	-0-	-0-	-0-	32918	3	1297	4	Y	1461	1392	0			153
							1607	9									
03	57124	X	57124	-0-	-0-	-0-	54170	3	271	4	Y	2439	2505	0			87
							2683	9									
04	55110	X	53295	-0-	-1815	-0-	50551	3	87	4	Y	2415	2447	0			55
							2657	9									
05	56947	X	53341	-0-	-3606	-0-	50793	3	3	4	Y	2314	2282	0			87
							2545	9									

GEORGE 1 WELL #: 2H RRCID -> 285796 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11260 - 22457

12	DLQ G-10		66873	-0-	66873	342925	59060	3	4547	4	Y	2969	2965	0			44
							3266	9									
01	409134	X	66209	-0-	-342925	-0-	60562	3	2434	4	Y	2921	2873	0			92
							3213	9									
02	42157	X	42157	-0-	-0-	-0-	35310	3	5019	4	Y	1662	1580	0			174
							1828	9									
03	67697	X	67697	-0-	-0-	-0-	63624	3	1083	4	Y	2718	2795	1			97
							2990	9									
04	63183	X	63183	-0-	-0-	-0-	59731	3	566	4	Y	2624	2661	0			60
							2886	9									
*05	65592	X	65592	-0-	-0-	-0-	62468	3	373	4	Y	2501	2467	0			94
							2751	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
GEORGE 1 WELL #: 4H RRCID -> 285797 COMPL. DATE 12/10/2018 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11130 - 22000

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
12	DLQ G-10		51849	-0-		51849	268216		48176	3	1464	4	Y	2008	2006	0			30
									2209	9									
01	319880	X	51664	-0-		-268216	-0-		48679	3	864	4	Y	1928	1898	0			60
									2121	9									
02	38910	X	38910	-0-		-0-	-0-		35722	3	1771	4	Y	1288	1213	0			135
									1417	9									
03	50716	X	46426	-0-		-4290	-0-		44497	3	133	4	Y	1633	1710	0			58
									1796	9									
04	49080	X	42171	-0-		-6909	-0-		40018	3	2153	9	Y	1957	1970	0			45
05	50716	X	41831	-0-		-8885	-0-		39427	3	2404	9	Y	2185	2148	0			82

CBR 22 WELL #: 11H RRCID -> 285849 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10826 - 15610

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
12	10574	X	10574	-0-		-0-	-0-		659	1	8053	3	Y	1291	1114	0	30	8	217
									442	4	1420	9							
01	9424	X	8656	-0-		-768	-0-		565	1	6637	3	Y	1232	1313	0	32	8	104
									99	4	1355	9							
02	8512	X	3836	-0-		-4676	-0-		250	1	2949	3	Y	499	500	0	12	8	91
									88	4	549	9							
03	9424	X	9276	-0-		-148	-0-		523	1	7109	3	Y	1318	1251	0	30	8	128
									194	4	1450	9							
04	9155	X	9155	-0-		-0-	-0-		575	1	7190	3	Y	1264	1222	0	20	8	150
									1390	9									
05	9424	X	8381	-0-		-1043	-0-		593	1	6475	3	Y	1194	1253	0	15	8	76
									1313	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. 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
12	11993	X	11993	-0-		-0-	-0-		782	1	9472	3	Y	1413	1224	0	35	8	237
									185	4	1554	9							
01	14182	X	14182	-0-		-0-	-0-		776	1	11562	3	Y	1596	1645	0	55	8	133
									88	4	1756	9							
02	10248	X	7126	-0-		-3122	-0-		331	1	5945	3	Y	725	703	0	25	8	130
									52	4	798	9							
03	16088	X	16088	-0-		-0-	-0-		768	1	13014	3	Y	1860	1757	0	53	8	180
									260	4	2046	9							
04	13985	X	13985	-0-		-0-	-0-		774	1	11465	3	Y	1587	1547	0	32	8	188
									1746	9									
*05	12491	X	12491	-0-		-0-	-0-		768	1	10128	3	Y	1450	1523	0	23	8	92
									1595	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. 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
12	10137	X	6223	-0-		-3914	-0-		606	1	4063	3	Y	1188	1030	0	17	8	201
									247	4	1307	9							
01	10137	X	10120	-0-		-17	-0-		695	1	7687	3	Y	1450	1492	0	37	8	122
									143	4	1595	9							
02	9156	X	2903	-0-		-6253	-0-		224	1	2089	3	Y	500	522	0	9	8	91
									40	4	550	9							
03	10137	X	8599	-0-		-1538	-0-		592	1	6312	3	Y	1341	1273	0	28	8	131
									220	4	1475	9							
04	9780	X	7917	-0-		-1863	-0-		614	1	6171	3	Y	1017	1009	0	18	8	121
									13	4	1119	9							
05	10106	X	9765	-0-		-341	-0-		700	1	7742	3	Y	1203	1229	0	18	8	77
									1323	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 14 WELL #: 4H RRCID -> 285858 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11362 - 15553

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
12	12214	X	7679	-0-		-4535	-0-	750	1	3818	3	N	1433	1573	1	20	8	389
								1535	4	1576	9							
01	12214	X	7996	-0-		-4218	-0-	631	1	5415	3	N	1393	1129	1	28	8	625
								418	4	1532	9							
02	11032	X	7567	-0-		-3465	-0-	562	1	5452	3	N	1270	1493	1	23	8	379
								156	4	1397	9							
03	10447	X	9980	-0-		-467	-0-	846	1	7054	3	N	1705	1565	1	31	8	488
								204	4	1876	9							
04	10110	X	9890	-0-		-220	-0-	857	1	7224	3	N	1620	1562	1	21	8	525
								27	4	1782	9							
*05	10649	X	10649	-0-		-0-	-0-	928	1	7828	3	N	1708	1925	1	19	8	289
								14	4	1879	9							

CBR 22 WELL #: 18H RRCID -> 285893 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10766 - 15550

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
12	7409	X	5574	-0-		-1835	-0-	777	1	3531	3	Y	1083	1051	0	15	8	205
								75	4	1191	9							
01	7409	X	3351	-0-		-4058	-0-	654	1	1834	3	Y	718	784	0	11	8	128
								73	4	790	9							
02	6692	X	953	-0-		-5739	-0-	173	1	468	3	Y	259	339	0	3	8	45
								27	4	285	9							
03	12291	X	12291	-0-		-0-	-0-	933	1	9026	3	Y	2105	2003	0	38	8	109
								16	4	2316	9							
04	11501	X	11501	-0-		-0-	-0-	870	1	8639	3	Y	1811	1792	0	25	8	103
								1992	9									
*05	11819	X	11819	-0-		-0-	-0-	952	1	8902	3	Y	1786	1702	0	21	8	166
								1965	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. 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
12	13768	X	13768	-0-		-0-	-0-	946	1	9363	3	N	2586	2702	1	36	8	555
								614	4	2845	9							
01	11579	X	11579	-0-		-0-	-0-	828	1	7874	3	N	2509	2556	1	39	8	469
								117	4	2760	9							
02	8866	X	8866	-0-		-0-	-0-	589	1	5535	3	N	1906	1490	1	25	8	860
								645	4	2097	9							
03	15073	X	15073	-0-		-0-	-0-	936	1	10681	3	N	3004	3085	1	45	8	734
								152	4	3304	9							
04	14687	X	14687	-0-		-0-	-0-	915	1	10691	3	N	2801	2824	1	30	8	681
								3081	9									
*05	12407	X	12407	-0-		-0-	-0-	793	1	9053	3	N	2328	2534	1	20	8	455
								2561	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. 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
12	9600	X	9600	-0-		-0-	-0-	612	1	2280	3	Y	691	617	0	30	8	127
								5948	4	760	9							
01	8856	X	8856	-0-		-0-	-0-	803	1	7142	3	Y	749	712	0	35	8	129
								87	4	824	9							
02	5700	X	5700	-0-		-0-	-0-	520	1	4575	3	Y	469	500	0	19	8	79
								89	4	516	9							
03	9065	X	9065	-0-		-0-	-0-	784	1	7466	3	Y	728	738	0	32	8	37
								14	4	801	9							
04	9856	X	9856	-0-		-0-	-0-	833	1	8240	3	Y	712	685	0	24	8	40
								783	9									
*05	8846	X	8846	-0-		-0-	-0-	767	1	7360	3	Y	654	617	0	17	8	60
								719	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

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
12	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					198
01	2666	X	360	-0-	-2306	-0-	218	3	20	4	N	111	1	8			308
							122	9									
02	2408	X	1240	-0-	-1168	-0-	970	3	26	4	N	222	4	8			526
							244	9									
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	2					528
04	617	X	617	-0-	-0-	-0-	487	3	130	9	N	118	199	1	1	8	446
*05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1106	3	314	9	N	285	195	1	2	8	534

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
12	14642	X	14642	-0-	-0-	-0-	943	1	11762	3	N	1707	1157	1	43	8	718
							59	4	1878	9							
01	15079	X	15079	-0-	-0-	-0-	917	1	12190	3	N	1749	1759	1	58	8	650
							48	4	1924	9							
02	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	620	1	7668	3	N	1142	1524	1	31	8	237
							141	4	1256	9							
03	14386	X	14386	-0-	-0-	-0-	929	1	11701	3	N	1544	1367	1	49	8	365
							58	4	1698	9							
04	13383	X	13383	-0-	-0-	-0-	893	1	10792	3	N	1544	1730	1	31	8	148
							1698	9									
*05	13835	X	13835	-0-	-0-	-0-	913	1	11274	3	N	1498	1314	1	25	8	307
							1648	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
12	6820	X	3877	-0-	-2943	-0-	2607	3	37	4	Y	1121	1040	1	9	8	159
							1233	9									
01	5952	X	1860	-0-	-4092	-0-	1674	3	56	4	Y	118	252	1	8	8	17
							130	9									
02	5376	X	506	-0-	-4870	-0-	278	3	81	4	Y	134	126	1	1	8	24
							147	9									
03	5952	X	1235	-0-	-4717	-0-	501	3	50	4	Y	622	532	1	2	8	112
							684	9									
04	4710	X	2689	-0-	-2021	-0-	2193	3	496	9	Y	451	557	1	6	8	-0-
*05	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	7521	3	723	9	Y	657	611	1	16	8	30

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
12	8370	X	6086	-0-	-2284	-0-	468	1	3396	3	Y	674	596	0	18	8	113
							1481	4	741	9							
01	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	602	1	6279	3	Y	937	939	0	33	8	78
							747	4	1031	9							
02	7560	X	3691	-0-	-3869	-0-	263	1	2854	3	Y	339	343	0	13	8	61
							201	4	373	9							
03	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	616	1	7516	3	Y	1070	995	0	33	8	103
							472	4	1177	9							
04	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	649	1	7749	3	Y	1030	989	0	22	8	122
							4	4	1133	9							
*05	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	670	1	7385	3	Y	991	1033	0	17	8	63
							42	4	1090	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
12	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	950	1	5406	3	Y	891	833	0	22	8	167
							171	4	980	9							
01	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	935	1	6348	3	Y	1066	1012	0	34	8	187
							399	4	1173	9							
02	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	769	1	5831	3	Y	751	785	0	26	8	127
							448	4	826	9							
03	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	889	1	7075	3	Y	963	1010	0	31	8	49
							15	4	1059	9							
04	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	828	1	6536	3	Y	946	923	0	19	8	53
							1041	9									
*05	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	810	1	6008	3	Y	887	844	0	14	8	82
							976	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
12	65324	X	65324	-0-	-0-	-0-	55197	3	1617	4	Y	7736	7752	0			91
							8510	9									
01	63537	X	63537	-0-	-0-	-0-	55102	3	624	4	Y	7101	7075	0			117
							7811	9									
02	44996	X	44433	-0-	-563	-0-	38751	3	413	4	Y	4790	4709	0			198
							5269	9									
03	65657	X	65657	-0-	-0-	-0-	57841	3	17	4	Y	7090	7014	0	139	1	135
							7799	9									
04	61800	X	61800	-0-	-0-	-0-	54313	3	10	4	Y	6797	6797	0			135
							7477	9									
*05	55680	X	55680	-0-	-0-	-0-	49498	3	6182	9	Y	5620	5663	0			92

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
12	26715	X	26715	-0-	-0-	-0-	22513	3	252	4	Y	3591	3585	0			340
							3950	9									
01	24357	X	24357	-0-	-0-	-0-	20099	3	146	4	Y	3738	3728	0			350
							4112	9									
02	11004	X	5560	-0-	-5444	-0-	4551	3	34	4	Y	886	1027	0			209
							975	9									
03	12183	X	74	-0-	-12109	-0-	21	3	21	4	Y	29	231	0			7
							32	9									
04	11790	X	1027	-0-	-10763	-0-	556	3	11	4	Y	418	311	0			114
							460	9									
05	12183	X	3144	-0-	-9039	-0-	555	4	2589	9	Y	2354	2095	0			373

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
12	14928	X	14928	-0-	-0-	-0-	404	1	11457	3	N	1921	1773	1	43	8	662
							954	4	2113	9							
01	15145	X	15145	-0-	-0-	-0-	417	1	12333	3	N	1914	2159	1	57	8	360
							290	4	2105	9							
02	13412	X	10183	-0-	-3229	-0-	226	1	8217	3	N	1211	1173	1	29	8	369
							408	4	1332	9							
03	14942	X	12932	-0-	-2010	-0-	347	1	10376	3	N	1706	1570	1	43	8	462
							332	4	1877	9							
04	15446	X	15446	-0-	-0-	-0-	404	1	13258	3	N	1607	1762	1	36	8	271
							16	4	1768	9							
*05	15207	X	15207	-0-	-0-	-0-	412	1	13191	3	N	1458	1365	1	29	8	335
							1604	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
12	32826	X	32826	-0-	-0-	-0-	28556	3	4270	9	Y	3882	3819	0			252
01	32286	X	32286	-0-	-0-	-0-	28088	3	4198	9	Y	3816	3840	0			228
02	22875	X	22875	-0-	-0-	-0-	19733	3	3142	9	Y	2856	2873	0			211
03	28455	X	28455	-0-	-0-	-0-	24335	3	4120	9	Y	3745	3669	0			287
04	26559	X	26559	-0-	-0-	-0-	23402	3	3157	9	Y	2870	2870	0			287
*05	28859	X	28859	-0-	-0-	-0-	25457	3	3402	9	Y	3093	2893	0			487

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
12	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	901	1	8818	3	N	1244	1368	1	32	8	389
							47	4	1368	9							
01	10921	X	10921	-0-	-0-	-0-	935	1	8628	3	N	1223	1329	1	42	8	241
							13	4	1345	9							
02	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	655	1	6137	3	N	864	962	1	25	8	118
							4	4	950	9							
03	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	943	1	8879	3	N	1180	784	1	38	8	476
							23	4	1298	9							
04	11182	X	11182	-0-	-0-	-0-	911	1	8887	3	N	1258	1348	1	25	8	361
							1384	9									
*05	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	877	1	8421	3	N	1066	1154	1	19	8	254
							1173	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
12	12783	X	12783	-0-	-0-	-0-	426	1	10223	3	N	1767	1569	1	36	8	544
							190	4	1944	9							
01	12129	X	12129	-0-	-0-	-0-	428	1	9800	3	N	1574	1367	1	46	8	705
							170	4	1731	9							
02	8400	X	8117	-0-	-283	-0-	289	1	6509	3	N	1093	1382	1	25	8	391
							117	4	1202	9							
03	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	401	1	8070	3	N	1524	1553	1	33	8	329
							164	4	1676	9							
04	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	409	1	8292	3	N	1297	1168	1	23	8	435
							1427	9									
*05	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	425	1	8388	3	N	1272	1172	1	19	8	516
							1399	9									

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
12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	478	1	71	3	Y	321	316	0	4	8	2
							759	4	353	9							
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	350	1	466	4	Y	209	205	0	4	8	2
							230	9									
02	2800	N	10846	-0-	8046	8046	370	1	8357	3	Y	1113	1069	0	35	8	11
							895	4	1224	9							
03	3100	N	17225	-0-	14125	22171	590	1	13663	3	Y	1168	1108	0	62	8	9
							1687	4	1285	9							
04	3000	N	11369	-0-	8369	30540	528	1	9193	3	Y	1097	1065	0	27	8	14
							441	4	1207	9							
*05	46354	X	15814	-0-	-30540	-0-	532	1	13646	3	Y	1078	1043	0	31	8	18
							450	4	1186	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
12	73160	X	63843	-0-	-9317	-0-	55897	3	1070	4	Y	6251	6263	0			73
							6876	9									
01	71083	X	62934	-0-	-8149	-0-	56021	3	369	4	Y	5949	5924	0			98
							6544	9									
02	61572	X	57832	-0-	-3740	-0-	53121	3	4711	9	Y	4283	4204	0			177
03	67456	X	65987	-0-	-1469	-0-	59631	3	6356	9	Y	5778	5731	0	114	1	110
04	64020	X	58044	-0-	-5976	-0-	52113	3	5931	9	Y	5392	5395	0			107
05	64015	X	57540	-0-	-6475	-0-	51919	3	5621	9	Y	5110	5134	0			83

LINDSAY 2 WELL #: 3H RRCID -> 286271 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 11735 PERF.12180 - 16182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8928	X	129	-0-	-8799	-0-	82	3	47	4	Y	-0-					196
01	8928	X	4530	-0-	-4398	-0-	3256	3	258	4	Y	924	863	0			257
							1016	9									
02	8064	X	1397	-0-	-6667	-0-	894	3	126	4	Y	343					600
							377	9									
03	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	4304	3	155	4	Y	1088	1333	0			355
							1197	9									
04	4380	X	3959	-0-	-421	-0-	3014	3	185	4	Y	691	700	0			346
							760	9									
05	4526	X	2315	-0-	-2211	-0-	2018	3	34	4	Y	239	236	0			349
							263	9									

CBR 28 WELL #: 3H RRCID -> 286282 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10976 - 14792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	843	1	3240	4	N	1163	1147	1	14	8	359
							1279	9									
01	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	946	1	570	3	N	1325	1154	1	15	8	515
							2010	4	1458	9							
02	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	392	1	235	3	N	433	379	1	3	8	566
							313	4	476	9							
03	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	858	1	2467	3	N	1247	1081	1	14	8	718
							257	4	1372	9							
04	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	890	1	2644	3	N	1246	1532	1	9	8	423
							1371	9									
*05	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	846	1	2734	3	N	1122	1131	1	7	8	407
							1234	9									

CBR 32 WELL #: 6H RRCID -> 286283 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10941 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10810	X	10810	-0-	-0-	-0-	862	1	7934	3	Y	1646	1570	1	31	8	425
							203	4	1811	9							
01	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	910	1	8098	3	Y	1728	1763	1	41	8	349
							265	4	1901	9							
02	7028	X	6424	-0-	-604	-0-	539	1	4314	3	Y	1236	1136	1	19	8	430
							211	4	1360	9							
03	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	933	1	7229	3	Y	1729	1923	1	32	8	204
							244	4	1902	9							
04	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	905	1	6642	3	Y	1347	1351	1	20	8	180
							48	4	1482	9							
*05	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	904	1	7059	3	Y	1650	1547	1	17	8	266
							1815	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
COVINGTON 46 WELL #: 2H RRCID -> 286298 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 9934 PERF.10422 - 14238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	941	1	3184	3	N	662	347	1			555
							74	4	728	9							
01	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	924	1	1875	3	N	643	742	1			456
							73	4	707	9							
02	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	679	1	1364	3	N	472	578	1			350
							57	4	519	9							
03	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	908	1	2615	3	N	472	591	1			231
							51	4	519	9							
04	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	913	1	2813	3	N	554	381	1			404
							609	9									
*05	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	946	1	3169	3	N	558	752	1			210
							614	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6169	X	3035	-0-	-3134	-0-	923	1	1217	4	Y	814	712	0			798
							895	9									
01	6169	X	2046	-0-	-4123	-0-	778	1	711	4	Y	506	616	0			688
							557	9									
02	4256	X	1046	-0-	-3210	-0-	472	1	93	4	Y	437	393	0			732
							481	9									
03	4712	X	4338	-0-	-374	-0-	843	1	2735	3	Y	648	617	0			763
							47	4	713	9							
04	4560	X	2850	-0-	-1710	-0-	637	1	1693	3	Y	473	624	0			612
							520	9									
05	3038	X	179	-0-	-2859	-0-	79	1	8	4	Y	84					696
							92	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13268	X	11299	-0-	-1969	-0-	1029	1	7372	3	Y	876	779	0	34	8	162
							1934	4	964	9							
01	12741	X	10938	-0-	-1803	-0-	1024	1	8686	3	Y	1015	958	0	43	8	176
							111	4	1117	9							
02	11200	X	9928	-0-	-1272	-0-	807	1	8102	3	Y	719	742	0	33	8	120
							228	4	791	9							
03	12245	X	10471	-0-	-1774	-0-	932	1	8643	3	Y	800	843	0	37	8	40
							16	4	880	9							
04	11850	X	11116	-0-	-734	-0-	894	1	9344	3	Y	798	767	0	27	8	44
							878	9									
*05	13702	X	13702	-0-	-0-	-0-	1009	1	11712	3	Y	892	828	0	27	8	81
							981	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	931	1	3029	3	N	955	769	1	16	8	454
							896	4	1051	9							
01	5735	X	4983	-0-	-752	-0-	903	1	2916	3	N	867	985	1	18	8	318
							210	4	954	9							
02	5320	X	3286	-0-	-2034	-0-	697	1	1379	3	N	761	786	1	9	8	284
							373	4	837	9							
03	5921	X	5848	-0-	-73	-0-	904	1	3714	3	N	1002	974	1	18	8	294
							128	4	1102	9							
04	5730	X	5654	-0-	-76	-0-	915	1	3707	3	N	936	967	1	12	8	251
							2	4	1030	9							
05	5921	X	5466	-0-	-455	-0-	928	1	3530	3	N	900	946	1	10	8	195
							18	4	990	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
ROBINSON 5 WELL #: 6H RRCID -> 286304 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11062 - 15388

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
12	14558	X	14558	-0-	-0-	-0-		419	1	11542	3	N	2119	2141	1	40	8	384
								266	4	2331	9							
01	14875	X	14875	-0-	-0-	-0-		435	1	11823	3	N	2251	1964	1	54	8	617
								141	4	2476	9							
02	13048	X	10670	-0-	-2378	-0-		312	1	7664	3	N	1550	1763	1	33	8	371
								989	4	1705	9							
03	14789	X	14789	-0-	-0-	-0-		427	1	11925	3	N	2215	2148	1	48	8	390
								2437	9									
04	14400	X	14240	-0-	-160	-0-		420	1	11607	3	N	2012	1944	1	31	8	427
								2213	9									
05	14880	X	13953	-0-	-927	-0-		422	1	11477	3	N	1865	1912	1	25	8	355
								2	4	2052	9							

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. 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
12	7595	X	7107	-0-	-488	-0-		893	1	4847	3	N	1133	1158	1	20	8	458
								121	4	1246	9							
01	7595	X	7481	-0-	-114	-0-		914	1	5029	3	N	1274	1181	1	27	8	524
								137	4	1401	9							
02	6860	X	5516	-0-	-1344	-0-		683	1	3751	3	N	896	979	1	17	8	424
								96	4	986	9							
03	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-		929	1	5379	3	N	1145	1171	1	25	8	373
								123	4	1260	9							
04	7350	X	6808	-0-	-542	-0-		899	1	4805	3	N	1004	965	1	15	8	397
								1104	9									
05	7471	X	4839	-0-	-2632	-0-		924	1	3214	3	N	637	769	1	9	8	256
								701	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. 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
12	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-		896	3	496	4	Y	332	333	0			7
								365	9									
01	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-		3052	3	618	4	Y	879	872	0			14
								967	9									
02	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-		1475	3	112	4	Y	449	452	0			11
								494	9									
03	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-		3221	3	89	4	Y	829	827	0			13
								912	9									
04	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-		4150	3	15	4	Y	1088	1078	0			23
								1197	9									
05	465	X	15	-0-	-450	-0-		15	3			Y	-0-	23	0			-0-

LINDSAY 9 WELL #: 4H RRCID -> 286307 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11846 - 15848

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
12	6262	X	5340	-0-	-922	-0-		1172	1	2237	3	Y	1228	1224	0			136
								580	4	1351	9							
01	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-		526	1	1861	3	Y	1378	1383	0			131
								2386	4	1516	9							
02	5656	X	4952	-0-	-704	-0-		327	1	1632	3	Y	827	828	0			130
								2083	4	910	9							
03	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-		530	1	4486	3	Y	1177	1287	0			20
								922	4	1295	9							
04	6060	X	5919	-0-	-141	-0-		1235	1	3344	3	Y	1160	1155	0			25
								64	4	1276	9							
*05	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-		1029	1	4679	3	Y	1181	1163	0	1	8	42
								5	4	1299	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 9 WELL #: 5H RRCID -> 286308 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 11553 PERF.12093 - 16086

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
12	10168	X	7512	-0-		-2656	-0-	751	1	4757	3	Y	1648	1648	0			37
								191	4	1813	9							
01	10446	X	10446	-0-		-0-	-0-	890	1	7267	3	Y	1878	1886	0			29
								223	4	2066	9							
02	9184	X	8315	-0-		-869	-0-	631	1	6016	3	Y	1381	1376	0			34
								149	4	1519	9							
03	11771	X	11771	-0-		-0-	-0-	903	1	8517	3	Y	1947	1951	0			30
								209	4	2142	9							
04	11533	X	11533	-0-		-0-	-0-	915	1	8473	3	Y	1945	1934	0			41
								5	4	2140	9							
05	10168	X	7293	-0-		-2875	-0-	745	1	5213	3	Y	1214	1211	0	1	8	43
								1335	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. 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
12	2070	X	2070	-0-		-0-	-0-	565	1	1068	3	N	362	370	1	6	8	255
								39	4	398	9							
01	2085	X	2085	-0-		-0-	-0-	679	1	821	3	N	478	378	1	7	8	348
								59	4	526	9							
02	2138	X	2138	-0-		-0-	-0-	562	1	1017	3	N	459	392	1	6	8	409
								54	4	505	9							
03	3607	X	3607	-0-		-0-	-0-	842	1	1741	3	N	848	789	1	10	8	458
								91	4	933	9							
04	4348	X	4348	-0-		-0-	-0-	753	1	2629	3	N	878	991	1	9	8	336
								966	9									
*05	4460	X	4460	-0-		-0-	-0-	887	1	2438	3	N	1032	942	1	7	8	419
								1135	9									

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. 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
12	1853	X	1853	-0-		-0-	-0-	306	1	1013	3	N	443	379	1	5	8	437
								47	4	487	9							
01	532	X	532	-0-		-0-	-0-	299	1	21	4	N	193	373	1	1	8	256
								212	9									
02	456	X	456	-0-		-0-	-0-	195	1	23	4	N	216	1	8			471
								238	9									
03	1481	X	1481	-0-		-0-	-0-	139	1	911	3	N	357	390	1	4	8	434
								38	4	393	9							
04	1575	X	1575	-0-		-0-	-0-	338	1	735	3	N	456	588	1	3	8	299
								502	9									
*05	1679	X	1679	-0-		-0-	-0-	338	1	908	3	N	394	380	1	3	8	310
								433	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. 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
12	27472	X	27472	-0-		-0-	-0-	922	1	20169	3	Y	4610	4554	0	76	8	35
								1310	4	5071	9							
01	34596	X	34596	-0-		-0-	-0-	865	1	26414	3	Y	5617	5466	0	125	8	61
								1138	4	6179	9							
02	22941	X	22941	-0-		-0-	-0-	570	1	17700	3	Y	3725	3680	0	69	8	37
								573	4	4098	9							
03	19184	X	19184	-0-		-0-	-0-	596	1	14256	3	Y	3489	3437	0	60	8	29
								494	4	3838	9							
04	21105	X	21105	-0-		-0-	-0-	650	1	16354	3	Y	3641	3577	0	45	8	48
								96	4	4005	9							
*05	20456	X	20456	-0-		-0-	-0-	574	1	16105	3	Y	3381	3335	0	35	8	59
								58	4	3719	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
12	44984	X	44984	-0-	-0-	-0-	42281	3	57	4	Y	2405	2429	0	34	8	71
							2646	9									
01	39184	X	34999	-0-	-4185	-0-	32037	3	2962	9	Y	2693	2684	0			80
02	32340	X	29160	-0-	-3180	-0-	19787	3	7109	4	Y	2058	2031	0	8	8	99
							2264	9									
03	39184	X	36272	-0-	-2912	-0-	28731	3	4607	4	Y	2667	2702	0	8	8	56
							2934	9									
04	37920	X	35539	-0-	-2381	-0-	31141	3	1729	4	Y	2426	2353	0	70	8	59
							2669	9									
05	39184	X	37852	-0-	-1332	-0-	35181	3	351	4	Y	2109	2088	0	29	8	51
							2320	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
12	55596	X	55596	-0-	-0-	-0-	1232	1	36868	3	Y	6948	6809	0	158	8	52
							9853	4	7643	9							
01	68988	X	68988	-0-	-0-	-0-	1154	1	51960	3	Y	7280	6986	0	268	8	78
							7866	4	8008	9							
02	47264	X	43137	-0-	-4127	-0-	843	1	35235	3	Y	5026	4915	0	139	8	50
							1530	4	5529	9							
03	55962	X	55962	-0-	-0-	-0-	1088	1	46503	3	Y	6975	6783	0	185	8	57
							698	4	7673	9							
04	53611	X	53611	-0-	-0-	-0-	1134	1	45620	3	Y	6217	6071	0	122	8	81
							18	4	6839	9							
05	52328	X	47236	-0-	-5092	-0-	951	1	40195	3	Y	5073	4978	0	88	8	88
							510	4	5580	9							

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
12	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					N	-0-					190
01	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					N	-0-					190
02	6160	X	-0-	-0-	-6160	-0-					N	-0-					190
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					190
04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					190
*05	12	X	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	N	2					192

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
12	16267	X	16267	-0-	-0-	-0-	13687	3	81	4	Y	2272	1968	0	334	8	122
							2499	9									
01	15492	X	15492	-0-	-0-	-0-	13364	3	21	4	Y	1915	1904	0			133
							2107	9									
02	13384	X	12274	-0-	-1110	-0-	7133	3	3451	4	Y	1536	1345	0	83	8	241
							1690	9									
03	15737	X	15737	-0-	-0-	-0-	12115	3	1458	4	Y	1967	1863	0	86	8	259
							2164	9									
04	15321	X	15321	-0-	-0-	-0-	11898	3	684	4	Y	2490	1772	0	748	8	229
							2739	9									
05	14818	X	14511	-0-	-307	-0-	12250	3	156	4	Y	1914	1685	0	331	8	127
							2105	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 16 WELL #: 6H RRCID -> 286379 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12562 - 16964

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
12	30876	X	21438	-0-		-9438	-0-		933	1	15480	3	Y	1245	1334	0	1	8	105
									3655	4	1370	9							
01	30876	X	25829	-0-		-5047	-0-		921	1	22428	3	Y	1216	1163	0			158
									1142	4	1338	9							
02	27888	X	18477	-0-		-9411	-0-		610	1	15906	3	Y	796	868	0	1	8	85
									1085	4	876	9							
03	27714	X	26300	-0-		-1414	-0-		946	1	23895	3	Y	1229	1241	0	1	8	72
									107	4	1352	9							
04	24990	X	24025	-0-		-965	-0-		908	1	21803	3	Y	1059	1021	0	1	8	109
									149	4	1165	9							
05	25823	X	24966	-0-		-857	-0-		946	1	22654	3	Y	1109	1072	0	2	8	144
									146	4	1220	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. 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
12	25730	X	20512	-0-		-5218	-0-		15707	3	875	4	N	3573	3524	0	55	8	167
									3930	9									
01	25730	X	23906	-0-		-1824	-0-		18758	3	935	4	N	3830	3817	0	86	8	94
									4213	9									
02	20412	X	15130	-0-		-5282	-0-		11253	3	1426	4	N	2228	2179	0	47	8	96
									2451	9									
03	22599	X	13757	-0-		-8842	-0-		11119	3	523	4	N	1923	1780	0	45	8	194
									2115	9									
04	23130	X	21892	-0-		-1238	-0-		17696	3	4	4	N	3811	3842	0	47	8	116
									4192	9									
05	23901	X	18932	-0-		-4969	-0-		15483	3	8	4	N	3128	3111	0	34	8	99
									3441	9									

GOLDEN 68 WELL #: 2H RRCID -> 286384 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11602 - 20950

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
12	48619	X	48619	-0-		-0-	-0-		33273	3	6477	4	N	8063	7955	1			892
									8869	9									
01	54417	X	54417	-0-		-0-	-0-		8011	1	31203	3	N	7887	8254	1			525
									6527	4	8676	9							
02	38948	X	25761	-0-		-13187	-0-		15556	3	5049	4	N	4687	3906	1			1306
									5156	9									
03	43121	X	36331	-0-		-6790	-0-		18548	3	10229	4	N	6867	7792	1			381
									7554	9									
04	41730	X	36673	-0-		-5057	-0-		25667	3	3337	4	N	6972	7045	1			308
									7669	9									
*05	43424	X	43424	-0-		-0-	-0-		33213	3	1640	4	N	7792	7573	1			527
									8571	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. 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
12	266917	X	50751	-0-		-216166	-0-		46238	3	1721	4	Y	2538	2552	0			30
									2792	9									
01	50625	X	50625	-0-		-0-	-0-		47285	3	656	4	Y	2440	2430	0			40
									2684	9									
02	43764	X	31159	-0-		-12605	-0-		28450	3	1025	4	Y	1531	1508	0			63
									1684	9									
03	52544	X	52544	-0-		-0-	-0-		49842	3	169	4	Y	2303	2277	0	45	1	44
									2533	9									
04	49749	X	49749	-0-		-0-	-0-		46852	3	213	4	Y	2440	2436	0			48
									2684	9									
*05	51640	X	51640	-0-		-0-	-0-		48737	3	57	4	Y	2587	2593	0			42
									2846	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

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. 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
12	201089	X	36561	-0-		-164528	-0-	1053	1	28061	3	Y	5110	5019	0	105	8	38
								1826	4	5621	9							
01	40183	X	40183	-0-		-0-	-0-	923	1	31889	3	Y	5519	5347	0	150	8	60
								1300	4	6071	9							
02	29764	X	26585	-0-		-3179	-0-	609	1	21019	3	Y	3529	3470	0	84	8	35
								1075	4	3882	9							
03	34388	X	34388	-0-		-0-	-0-	800	1	26562	3	Y	5031	4913	0	111	8	42
								1492	4	5534	9							
04	33777	X	33777	-0-		-0-	-0-	835	1	27515	3	Y	4653	4559	0	75	8	61
								309	4	5118	9							
05	32953	X	28319	-0-		-4634	-0-	694	1	23568	3	Y	3658	3604	0	51	8	64
								33	4	4024	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. 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
12	45398	X	45398	-0-		-0-	-0-	40717	3	795	4	Y	3533	3539	0			41
								3886	9									
01	45433	X	45433	-0-		-0-	-0-	41410	3	210	4	Y	3466	3450	0			57
								3813	9									
02	38304	X	19614	-0-		-18690	-0-	17784	3	134	4	Y	1542	1535	0			64
								1696	9									
03	42408	X	41692	-0-		-716	-0-	38316	3	61	4	Y	3014	2962	0	59	1	57
								3315	9									
04	42873	X	42873	-0-		-0-	-0-	39531	3	53	4	Y	2990	2988	0			59
								3289	9									
*05	42514	X	42514	-0-		-0-	-0-	39278	3	2	4	Y	2940	2951	0			48
								3234	9									

CBR 44A WELL #: 1H RRCID -> 286507 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10768 - 14770

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
12	16670	X	16670	-0-		-0-	-0-	14065	3	349	4	N	2051	2325	1	49	8	343
								2256	9									
01	14136	X	9256	-0-		-4880	-0-	6885	3	223	4	N	1953	1944	1	31	8	321
								2148	9									
02	14448	X	11648	-0-		-2800	-0-	9400	3	250	4	N	1816	1764	1	36	8	337
								1998	9									
03	16991	X	16991	-0-		-0-	-0-	13497	3	421	4	N	2794	2530	1	54	8	547
								3073	9									
04	16140	X	14861	-0-		-1279	-0-	11973	3	247	4	N	2401	2547	1	32	8	369
								2641	9									
05	16678	X	14924	-0-		-1754	-0-	12638	3	2286	9	N	2078	2235	1	27	8	185

CBR 6 WELL #: 3H RRCID -> 286515 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 10693 PERF.11146 - 15283

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
12	13950	X	11015	-0-		-2935	-0-	926	1	7841	3	N	2044	1547	1	30	8	837
								2248	9									
01	15060	X	15060	-0-		-0-	-0-	946	1	11779	3	N	2082	2355	1	56	8	508
								45	4	2290	9							
02	12992	X	10997	-0-		-1995	-0-	668	1	8525	3	N	1536	1578	1	34	8	432
								114	4	1690	9							
03	14384	X	14009	-0-		-375	-0-	909	1	10900	3	N	1871	1763	1	46	8	494
								142	4	2058	9							
04	14228	X	14228	-0-		-0-	-0-	911	1	11257	3	N	1873	1943	1	32	8	392
								2060	9									
05	14384	X	13431	-0-		-953	-0-	899	1	10596	3	N	1760	1739	1	24	8	389
								1936	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
12	29667	X	-0-	-0-	-29667	-0-					Y	-0-	49	0			-0-
01	27652	X	11116	-0-	-16536	-0-	397	1	6695	3	Y	3124	2920	0			204
							588	4	3436	9							
02	17164	X	14217	-0-	-2947	-0-	427	1	10110	3	Y	2877	2790	0			291
							515	4	3165	9							
03	21597	X	21597	-0-	-0-	-0-	409	1	16661	3	Y	3877	3948	0	1	8	219
							262	4	4265	9							
04	23675	X	23675	-0-	-0-	-0-	447	1	18820	3	Y	3807	3805	0	1	8	220
							220	4	4188	9							
*05	28661	X	28661	-0-	-0-	-0-	502	1	23619	3	Y	3990	3970	0	2	8	238
							151	4	4389	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
12	86551	X	86551	-0-	-0-	-0-	1941	1	70817	3	Y	9761	9524	0	257	8	73
							3056	4	10737	9							
01	96505	X	96505	-0-	-0-	-0-	1699	1	82248	3	Y	9884	9475	0	376	8	106
							1686	4	10872	9							
02	68236	X	55995	-0-	-12241	-0-	1033	1	43797	3	Y	6489	6350	0	180	8	65
							4027	4	7138	9							
03	75547	X	65970	-0-	-9577	-0-	1204	1	54807	3	Y	8241	8020	0	218	8	68
							894	4	9065	9							
04	73110	X	60763	-0-	-12347	-0-	1177	1	51220	3	Y	7265	7100	0	138	8	95
							374	4	7992	9							
05	75547	X	58551	-0-	-16996	-0-	1066	1	49703	3	Y	6828	6698	0	107	8	118
							271	4	7511	9							

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
12	45448	X	45448	-0-	-0-	-0-	1050	1	32269	3	Y	6789	6682	0	129	8	51
							4661	4	7468	9							
01	52782	X	52782	-0-	-0-	-0-	1014	1	41699	3	Y	7163	6939	0	197	8	78
							2190	4	7879	9							
02	40040	X	31187	-0-	-8853	-0-	639	1	24107	3	Y	4316	4254	0	97	8	43
							1693	4	4748	9							
03	44330	X	40210	-0-	-4120	-0-	775	1	28651	3	Y	6066	5930	0	129	8	50
							4111	4	6673	9							
04	42900	X	40777	-0-	-2123	-0-	857	1	32025	3	Y	5714	5599	0	90	8	75
							1610	4	6285	9							
05	44330	X	29350	-0-	-14980	-0-	621	1	23370	3	Y	4020	3973	0	52	8	70
							937	4	4422	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
12	27993	X	10830	-0-	-17163	-0-	519	1	7705	3	Y	1744	1712	0	30	8	13
							688	4	1918	9							
01	27993	X	6694	-0-	-21299	-0-	279	1	4693	3	Y	1330	1305	0	23	8	15
							259	4	1463	9							
02	25172	X	22176	-0-	-2996	-0-	541	1	17744	3	Y	2973	2888	0	70	8	30
							621	4	3270	9							
03	32331	X	32331	-0-	-0-	-0-	764	1	27043	3	Y	3614	3505	0	109	8	30
							549	4	3975	9							
04	29715	X	29715	-0-	-0-	-0-	783	1	25652	3	Y	2938	2860	0	70	8	38
							48	4	3232	9							
*05	26630	X	26630	-0-	-0-	-0-	678	1	23240	3	Y	2452	2398	0	50	8	42
							15	4	2697	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
12	2914	X	2324	-0-	-590	-0-	1514	3	289	4	Y	474	471	0			11
							521	9									
01	2914	X	2261	-0-	-653	-0-	1630	3	133	4	Y	453	457	0			7
							498	9									
02	2632	X	1018	-0-	-1614	-0-	774	3	22	4	Y	202	204	0			5
							222	9									
03	2914	X	2361	-0-	-553	-0-	1858	3	45	4	Y	416	415	0			6
							458	9									
04	2490	X	1933	-0-	-557	-0-	1532	3	4	4	Y	361	359	0			8
							397	9									
05	1116	N	4	-0-	-1112	-0-	4	3			Y	-0-	8	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
12	40982	X	23168	-0-	-17814	-0-	923	1	19487	3	Y	2429	2365	0	1	8	216
							86	4	2672	9							
01	38223	X	23125	-0-	-15098	-0-	885	1	18997	3	Y	2806	2839	0			183
							156	4	3087	9							
02	29624	X	19467	-0-	-10157	-0-	656	1	15634	3	Y	1983	1964	0	1	8	201
							996	4	2181	9							
03	30504	X	28662	-0-	-1842	-0-	674	1	24285	3	Y	3272	3287	0	1	8	185
							104	4	3599	9							
04	28492	X	28492	-0-	-0-	-0-	612	1	24398	3	Y	3101	3105	0	1	8	180
							71	4	3411	9							
*05	29709	X	29709	-0-	-0-	-0-	615	1	25528	3	Y	3196	3183	0	2	8	191
							50	4	3516	9							

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
12	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1669	4	7	9	N	6	6	8			153
01	13479	X	13479	-0-	-0-	-0-	768	1	10430	3	N	2059	1888	1	49	8	275
							16	4	2265	9							
02	13275	X	13275	-0-	-0-	-0-	651	1	8995	3	N	1624	1523	1	42	8	334
							1843	4	1786	9							
03	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	725	1	8757	3	N	1688	1567	1	37	8	418
							8	4	1857	9							
04	13801	X	13801	-0-	-0-	-0-	912	1	10811	3	N	1889	2128	1	30	8	149
							2078	9									
*05	14539	X	14539	-0-	-0-	-0-	946	1	11489	3	N	1913	1698	1	26	8	338
							2104	9									

TITAN STATE 16 WELL #: 411H RRCID -> 286681 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 10762 PERF.11120 - 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
12	26071	X	23934	-0-	-2137	-0-	823	1	18599	3	Y	3942	3974	0			118
							176	4	4336	9							
01	26725	X	26725	-0-	-0-	-0-	857	1	21369	3	Y	4087	4075	0			130
							3	4	4496	9							
02	17267	X	17267	-0-	-0-	-0-	663	1	13219	3	Y	3070	3059	0			141
							8	4	3377	9							
03	23932	X	21809	-0-	-2123	-0-	636	1	17028	3	Y	3758	3710	0			189
							11	4	4134	9							
04	25230	X	22857	-0-	-2373	-0-	677	1	17725	3	Y	3827	3874	0			142
							245	4	4210	9							
05	26071	X	23095	-0-	-2976	-0-	692	1	18190	3	Y	3830	3687	0			285
							4213	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
TITAN STATE 16 WELL #: 421H RRCID -> 286682 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11231 - 15595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15066	X	6155	-0-	-8911	-0-	449	1	4539	3	Y	1061	1089	0			32
							1167	9									
01	14260	X	5781	-0-	-8479	-0-	381	1	4426	3	Y	885	889	0			28
							974	9									
02	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	435	1	4273	3	Y	694	690	0			32
							4	4	763	9							
03	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	636	1	7881	3	Y	871	859	0			44
							958	9									
04	5970	X	5038	-0-	-932	-0-	506	1	3639	3	Y	812	826	0			30
							893	9									
05	6169	X	4261	-0-	-1908	-0-	499	1	2806	3	Y	869	834	0			65
							956	9									

TITAN STATE 16 WELL #: 422H RRCID -> 286683 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11269 - 15663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	497	1	6193	3	Y	2892	2976	0			88
							3181	9									
01	11196	X	11196	-0-	-0-	-0-	531	1	7772	3	Y	2630	2634	0			84
							2893	9									
02	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	500	1	5999	3	Y	2013	2004	0			93
							1001	4	2214	9							
03	13605	X	13605	-0-	-0-	-0-	497	1	5891	3	Y	2864	2813	0			144
							4067	4	3150	9							
04	12097	X	12097	-0-	-0-	-0-	529	1	8941	3	Y	2388	2443	0			89
							2627	9									
*05	13032	X	13032	-0-	-0-	-0-	579	1	9384	3	Y	2790	2671	0			208
							3069	9									

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
12	34224	X	17820	-0-	-16404	-0-	14016	3	761	4	N	2766	2796	0			180
							3043	9									
01	38192	X	5578	-0-	-32614	-0-	3641	3	614	4	N	1203	1195	0			188
							1323	9									
02	34496	X	3414	-0-	-31082	-0-	1899	3	678	4	N	761	757	0			192
							837	9									
03	38192	X	22373	-0-	-15819	-0-	16532	3	2201	4	N	3309	3306	0			195
							3640	9									
04	30060	X	29569	-0-	-491	-0-	25116	3	188	4	N	3877	3929	0			143
							4265	9									
*05	25315	X	25315	-0-	-0-	-0-	21600	3	364	4	N	3046	3055	0			134
							3351	9									

ROBINSON 5 WELL #: 7H RRCID -> 286686 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11302 - 15675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13578	X	12688	-0-	-890	-0-	927	1	9496	3	N	1878	1951	1	36	8	587
							199	4	2066	9							
01	13578	X	12710	-0-	-868	-0-	936	1	9552	3	N	1840	2122	1	47	8	258
							198	4	2024	9							
02	11928	X	9818	-0-	-2110	-0-	696	1	7294	3	N	1414	1372	1	30	8	270
							273	4	1555	9							
03	13082	X	12983	-0-	-99	-0-	945	1	9596	3	N	2022	1935	1	41	8	316
							218	4	2224	9							
04	12660	X	12056	-0-	-604	-0-	910	1	9166	3	N	1800	1750	1	27	8	339
							1980	9									
05	12710	X	11976	-0-	-734	-0-	917	1	9171	3	N	1716	1545	1	21	8	489
							1888	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 1H RRCID -> 286687 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 11297 PERF.11600 - 15760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	600	1	6336	3	Y	1740	1731	0			70
							2285	4	1914	9							
01	13024	X	13024	-0-	-0-	-0-	674	1	6797	3	Y	1990	2000	0			60
							3364	4	2189	9							
02	8540	X	7885	-0-	-655	-0-	412	1	4313	3	Y	1416	1413	0			63
							1602	4	1558	9							
03	11129	X	10842	-0-	-287	-0-	727	1	7183	3	Y	1921	1931	0			53
							819	4	2113	9							
04	10830	X	9693	-0-	-1137	-0-	730	1	6482	3	Y	1698	1707	0			44
							613	4	1868	9							
*05	11249	X	11249	-0-	-0-	-0-	825	1	8335	3	Y	1724	1699	0			69
							193	4	1896	9							

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 2H RRCID -> 286688 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11470 - 17801

12	3875	X	90	-0-	-3785	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
							72	4									
01	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					-0-
02	3584	X	-0-	-0-	-3584	-0-					Y	-0-					-0-
03	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					-0-
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

MONROE STATE 32 WELL #: 1H RRCID -> 286689 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11120 - 15520

12	11049	X	11049	-0-	-0-	-0-	205	1	9159	3	Y	1527	1586	0	14	8	89
							5	4	1680	9							
01	11521	X	11521	-0-	-0-	-0-	210	1	9493	3	Y	1653	1603	0			139
							1818	9									
02	7980	X	7372	-0-	-608	-0-	133	1	4465	3	Y	963	977	0	3	8	122
							1715	4	1059	9							
03	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	203	1	7938	3	Y	1500	1511	0	4	8	107
							366	4	1650	9							
04	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	206	1	8321	3	Y	1496	1482	0	33	8	88
							231	4	1646	9							
*05	12416	X	12416	-0-	-0-	-0-	237	1	10543	3	Y	1447	1431	0	14	8	90
							44	4	1592	9							

CBR 18 WELL #: 5H RRCID -> 286690 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10950 - 15276

12	11654	X	11654	-0-	-0-	-0-	835	1	8131	3	N	1873	1936	1	33	8	472
							628	4	2060	9							
01	13169	X	13169	-0-	-0-	-0-	936	1	9588	3	N	2073	1969	1	48	8	528
							365	4	2280	9							
02	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	591	1	7119	3	N	1416	1499	1	29	8	416
							152	4	1558	9							
03	13272	X	13272	-0-	-0-	-0-	926	1	9958	3	N	1977	2122	1	43	8	228
							213	4	2175	9							
04	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-	910	1	9242	3	N	1779	1523	1	27	8	457
							1957	9									
*05	12301	X	12301	-0-	-0-	-0-	842	1	9476	3	N	1777	1927	1	22	8	285
							28	4	1955	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
12	19499	X	13911	-0-	-5588	-0-	1108	1	7383	3	Y	2958	3323	0	1	8	148
							2166	4	3254	9							
01	16359	X	16359	-0-	-0-	-0-	87	1	12068	3	Y	3509	3172	0			485
							344	4	3860	9							
02	13804	X	12510	-0-	-1294	-0-	64	1	9745	3	Y	2141	2372	0			254
							346	4	2355	9							
03	18630	X	18630	-0-	-0-	-0-	93	1	14332	3	Y	3530	3515	0			269
							322	4	3883	9							
04	17505	X	17505	-0-	-0-	-0-	90	1	13659	3	Y	3369	3403	0			235
							50	4	3706	9							
*05	17522	X	17522	-0-	-0-	-0-	91	1	13547	3	Y	3473	3477	0	1	8	230
							64	4	3820	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
12	28245	X	28245	-0-	-0-	-0-	1252	1	18549	3	Y	3232	3232	0			130
							4889	4	3555	9							
01	24582	X	24582	-0-	-0-	-0-	1213	1	13724	3	Y	3831	3846	0			115
							5431	4	4214	9							
02	27597	X	27597	-0-	-0-	-0-	1164	1	18338	3	Y	2896	2883	0			128
							4909	4	3186	9							
03	26589	X	26589	-0-	-0-	-0-	1551	1	19576	3	Y	3710	3735	0			103
							1381	4	4081	9							
04	24901	X	24901	-0-	-0-	-0-	1466	1	18777	3	Y	3317	3333	0			87
							1009	4	3649	9							
*05	24750	X	24750	-0-	-0-	-0-	1582	1	19473	3	Y	3243	3200	0			130
							128	4	3567	9							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-

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
12	29140	X	23490	-0-	-5650	-0-	846	1	17244	3	Y	3545	3537	0	1	8	315
							1500	4	3900	9							
01	29140	X	22996	-0-	-6144	-0-	487	1	5069	3	Y	1978	2164	0			129
							15264	4	2176	9							
02	26320	X	15032	-0-	-11288	-0-	515	1	10641	3	Y	1607	1573	0			163
							2108	4	1768	9							
03	32050	X	32050	-0-	-0-	-0-	686	1	26270	3	Y	4453	4364	0	1	8	251
							196	4	4898	9							
04	33379	X	33379	-0-	-0-	-0-	653	1	27617	3	Y	4399	4394	0	1	8	255
							270	4	4839	9							
*05	33402	X	33402	-0-	-0-	-0-	652	1	28389	3	Y	3785	3812	0	2	8	226
							197	4	4164	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. 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
12	30256	X	28059	-0-		-2197	-0-	200	1	21472	3	Y	4705	4634	0	75	8	35
								1211	4	5176	9							
01	30256	X	27431	-0-		-2825	-0-	196	1	21118	3	Y	4677	4580	0	98	8	34
								972	4	5145	9							
02	27328	X	22029	-0-		-5299	-0-	173	1	16577	3	Y	3854	3792	0	65	8	31
								1040	4	4239	9							
03	30256	X	25460	-0-		-4796	-0-	188	1	19181	3	Y	4458	4369	0	79	8	41
								1187	4	4904	9							
04	29280	X	23171	-0-		-6109	-0-	178	1	18662	3	Y	3937	3909	0	49	8	20
								4331	9									
05	28055	X	23371	-0-		-4684	-0-	196	1	18750	3	Y	4023	3972	0	40	8	31
								4425	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. 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
12	56462	X	56462	-0-		-0-	-0-	329	1	46535	3	Y	5513	5344	0	171	8	40
								3534	4	6064	9							
01	55800	X	52677	-0-		-3123	-0-	312	1	44561	3	Y	5291	5088	0	206	8	37
								1984	4	5820	9							
02	50400	X	38749	-0-		-11651	-0-	279	1	31902	3	Y	4162	4040	0	126	8	33
								1990	4	4578	9							
03	55800	X	48471	-0-		-7329	-0-	300	1	39996	3	Y	5419	5239	0	164	8	49
								2214	4	5961	9							
04	54000	X	46512	-0-		-7488	-0-	299	1	40393	3	Y	5153	5070	0	107	8	25
								152	4	5668	9							
05	55800	X	49083	-0-		-6717	-0-	323	1	42914	3	Y	5312	5206	0	91	8	40
								3	4	5843	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. 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
12	27560	X	27560	-0-		-0-	-0-	193	1	18393	3	Y	5358	5290	0	74	8	40
								3080	4	5894	9							
01	28136	X	28136	-0-		-0-	-0-	191	1	19786	3	Y	5335	5239	0	98	8	38
								2290	4	5869	9							
02	DLQ G-10		18623	-0-		18623	18623	165	1	12441	3	Y	3870	3824	0	53	8	31
								1760	4	4257	9							
03	DLQ G-10		25064	-0-		25064	43687	184	1	17917	3	Y	4513	4425	0	77	8	42
								1999	4	4964	9							
04	DLQ G-10		24733	-0-		24733	68420	187	1	19336	3	Y	4496	4464	0	52	8	22
								264	4	4946	9							
*05	94608	X	26188	-0-		-68420	-0-	208	1	20989	3	Y	4414	4357	0	45	8	34
								136	4	4855	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. 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
12	51727	X	51727	-0-		-0-	-0-	300	1	40376	3	Y	10037	9905	0	138	8	75
								10	4	11041	9							
01	49825	X	49825	-0-		-0-	-0-	281	1	38888	3	Y	9675	9508	0	172	8	70
								13	4	10643	9							
02	DLQ G-10		41030	-0-		41030	41030	252	1	31865	3	Y	7890	7778	0	119	8	63
								234	4	8679	9							
03	DLQ G-10		48849	-0-		48849	89879	281	1	37992	3	Y	9611	9438	0	147	8	89
								4	4	10572	9							
04	DLQ G-10		47677	-0-		47677	137556	280	1	37889	3	Y	8631	8578	0	99	8	43
								14	4	9494	9							
*05	184378	X	46822	-0-		-137556	-0-	291	1	36909	3	Y	8747	8646	0	77	8	67
								9622	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
12	9734	X	8950	-0-	-784	-0-	531	1	6306	3	Y	1069	957	1	26	8	283
							937	4	1176	9							
01	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	612	1	8145	3	Y	1436	1388	1	39	8	292
							218	4	1580	9							
02	9072	X	6729	-0-	-2343	-0-	346	1	5255	3	Y	932	945	1	21	8	258
							103	4	1025	9							
03	10044	X	2762	-0-	-7282	-0-	162	1	2060	3	Y	465	365	1	8	8	350
							28	4	512	9							
04	10200	X	8616	-0-	-1584	-0-	516	1	6567	3	Y	1340	1523	1	18	8	149
							59	4	1474	9							
05	10540	X	9052	-0-	-1488	-0-	508	1	6939	3	Y	1456	1320	1	15	8	270
							3	4	1602	9							

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
12	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	966	1	6559	3	Y	1388	1183	1	26	8	355
							152	4	1527	9							
01	11406	X	11406	-0-	-0-	-0-	1082	1	8183	3	Y	1773	1711	1	42	8	375
							191	4	1950	9							
02	DLQ G-10		7019	-0-	7019	7019	649	1	5047	3	Y	1090	1150	1	21	8	294
							124	4	1199	9							
03	DLQ G-10		7974	-0-	7974	14993	802	1	5560	3	Y	1178	1180	1	26	8	266
							316	4	1296	9							
04	DLQ G-10		9307	-0-	9307	24300	953	1	6737	3	Y	1387	1332	1	20	8	301
							91	4	1526	9							
*05	35616	X	11316	-0-	-24300	-0-	1095	1	8299	3	Y	1667	1531	1	20	8	417
							88	4	1834	9							

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
12	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	864	1	4910	3	Y	1530	1180	1	21	8	617
							397	4	1683	9							
01	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	910	1	5820	3	Y	1882	1961	1	30	8	508
							203	4	2070	9							
02	DLQ G-10		5040	-0-	5040	5040	538	1	3326	3	Y	959	1148	1	15	8	304
							121	4	1055	9							
03	DLQ G-10		6039	-0-	6039	11079	672	1	4065	3	Y	1041	1167	1	19	8	159
							157	4	1145	9							
04	DLQ G-10		7435	-0-	7435	18514	860	1	5018	3	Y	1388	1351	1	16	8	180
							30	4	1527	9							
*05	27217	X	8703	-0-	-18514	-0-	925	1	6081	3	Y	1543	1322	1	15	8	386
							1697	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
12	29661	X	29661	-0-	-0-	-0-	24558	3	504	4	Y	4181	3904	1	83	8	358
							4599	9									
01	35396	X	35396	-0-	-0-	-0-	31182	3	254	4	Y	3600	3211	1	138	8	609
							3960	9									
02	DLQ G-10		19778	-0-	19778	19778	16668	3	158	4	Y	2684	2868	1	62	8	363
							2952	9									
03	DLQ G-10		28771	-0-	28771	48549	24595	3	278	4	Y	3544	3450	1	96	8	361
							3898	9									
04	DLQ G-10		21115	-0-	21115	69664	18254	3	2861	9	Y	2601	2657	1	48	8	257
*05	90330	X	20666	-0-	-69664	-0-	17698	3	2968	9	Y	2698	2638	1	37	8	280

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
12	49289	X	49289	-0-	-0-	-0-	270	1	32813	3	Y	8010	7874	0	137	8	60
							7395	4	8811	9							
01	49042	X	48664	-0-	-378	-0-	285	1	35760	3	Y	7765	7593	0	176	8	56
							4077	4	8542	9							
02	DLQ G-10		36617	-0-	36617	36617	257	1	26656	3	Y	6102	5999	0	110	8	49
							2992	4	6712	9							
03	DLQ G-10		41009	-0-	41009	77626	259	1	30413	3	Y	7008	6864	0	128	8	65
							2628	4	7709	9							
04	DLQ G-10		38605	-0-	38605	116231	254	1	31290	3	Y	6222	6173	0	83	8	31
							217	4	6844	9							
*05	152657	X	36426	-0-	-116231	-0-	259	1	29684	3	Y	5818	5742	0	63	8	44
							83	4	6400	9							

CBR 18-19F WELL #: 6H RRCID -> 286923 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10937 - 21134

12	46137	X	46137	-0-	-0-	-0-	36532	3	9605	9	Y	8732	8635	0	124	8	39
01	45825	X	45825	-0-	-0-	-0-	36022	3	65	4	Y	8853	8695	0	158	8	39
							9738	9									
02	DLQ G-10		30256	-0-	30256	30256	24212	3	2	4	Y	5493	5406	0	89	8	37
							6042	9									
03	DLQ G-10		42645	-0-	42645	72901	34042	3	8603	9	Y	7821	7694	0	131	8	33
04	DLQ G-10		43195	-0-	43195	116096	34888	3	8307	9	Y	7552	7449	0	90	8	46
*05	155814	X	39718	-0-	-116096	-0-	32366	3	7352	9	Y	6684	6628	0	67	8	35

GEORGE 1 WELL #: 451H RRCID -> 286968 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11716 PERF.11758 - 13866

12	20150	X	18534	-0-	-1616	-0-	17058	3	70	4	Y	1278	1277	0			19
							1406	9									
01	19840	X	15286	-0-	-4554	-0-	13745	3	220	4	Y	1201	1182	0			38
							1321	9									
02	DLQ G-10		9997	-0-	9997	9997	8920	3	99	4	Y	889	834	0			93
							978	9									
03	DLQ G-10		16059	-0-	16059	26056	14825	3	68	4	Y	1060	1115	0			38
							1166	9									
04	DLQ G-10		16443	-0-	16443	42499	15212	3	1231	9	Y	1119	1131	0			26
*05	55831	X	13332	-0-	-42499	-0-	12511	3	821	9	Y	746	744	0			28

CBR 18-19H WELL #: 8H RRCID -> 286995 COMPL. DATE 09/09/2019 TOTAL DEPTH 10466 PERF.10759 - 21043

12	41180	X	41180	-0-	-0-	-0-	24832	3	9218	4	Y	6482	6378	0	116	8	29
							7130	9									
01	38781	X	38467	-0-	-314	-0-	31420	3	391	4	Y	6051	5913	0	140	8	27
							6656	9									
02	DLQ G-10		26681	-0-	26681	26681	21943	3	142	4	Y	4178	4096	0	81	8	28
							4596	9									
03	DLQ G-10		39371	-0-	39371	66052	32592	3	2	4	Y	6161	6038	0	125	8	26
							6777	9									
04	DLQ G-10		35669	-0-	35669	101721	29372	3	36	4	Y	5692	5607	0	76	8	35
							6261	9									
*05	137217	X	35496	-0-	-101721	-0-	29084	3	361	4	Y	5501	5447	0	61	8	28
							6051	9									

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
12	32829	X	28797	-0-	-4032	-0-	22834	3	5963	9	Y	5421	5358	0	77	8	24
01	32829	X	28186	-0-	-4643	-0-	23158	3	121	4	Y	4461	4363	0	102	8	20
							4907	9									
02	DLQ G-10		21339	-0-	21339	21339	17855	3	39	4	Y	3132	3065	0	66	8	21
							3445	9									
03	DLQ G-10		31974	-0-	31974	53313	25956	3	685	4	Y	4848	4746	0	103	8	20
							5333	9									
04	DLQ G-10		29737	-0-	29737	83050	24648	3	5089	9	Y	4626	4554	0	64	8	28
*05	109996	X	26946	-0-	-83050	-0-	22323	3	4623	9	Y	4203	4163	0	46	8	22

MAISIE STATE 10 WELL #: 1H RRCID -> 287007 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11800 - 16150

12	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	4991	3	105	4	Y	1240	1189	0	28	8	75
							1364	9									
01	6107	X	4772	-0-	-1335	-0-	3800	3	137	4	Y	759	797	0			37
							835	9									
02	5516	X	1143	-0-	-4373	-0-	905	3	238	9	Y	216	238	0	2	8	13
03	6107	X	717	-0-	-5390	-0-	246	3	328	4	Y	130	136	0	1	8	6
							143	9									
04	5910	X	4863	-0-	-1047	-0-	3056	3	816	4	Y	901	817	0	32	8	58
							991	9									
05	6107	X	4105	-0-	-2002	-0-	3311	3	67	4	Y	661	660	0	15	8	44
							727	9									

CBR 18-19G WELL #: 7H RRCID -> 287014 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10926 - 21238

12	35278	X	33518	-0-	-1760	-0-	27345	3	846	4	Y	4843	4759	0	96	8	22
							5327	9									
01	35278	X	32056	-0-	-3222	-0-	26816	3	136	4	Y	4640	4524	0	118	8	20
							5104	9									
02	DLQ G-10		24196	-0-	24196	24196	20212	3	210	4	Y	3431	3353	0	75	8	23
							3774	9									
03	DLQ G-10		35498	-0-	35498	59694	29947	3	11	4	Y	5036	4923	0	115	8	21
							5540	9									
04	DLQ G-10		32292	-0-	32292	91986	27142	3	5150	9	Y	4682	4604	0	70	8	29
*05	123619	X	31633	-0-	-91986	-0-	26754	3	26	4	Y	4412	4362	0	56	8	23
							4853	9									

PECOS 39 WELL #: 423H RRCID -> 287426 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10893 - 15766

12	23374	X	20750	-0-	-2624	-0-	1693	1	16863	3	Y	1611	1535	0	64	8	60
							422	4	1772	9							
01	23374	X	20833	-0-	-2541	-0-	1518	1	17340	3	Y	1372	1276	0	85	8	71
							466	4	1509	9							
02	DLQ G-10		13291	-0-	13291	13291	946	1	11117	3	Y	1045	1016	0	45	8	55
							78	4	1150	9							
03	DLQ G-10		23370	-0-	23370	36661	700	1	20465	3	Y	1652	1587	0	83	8	37
							388	4	1817	9							
04	DLQ G-10		27045	-0-	27045	63706	799	1	24258	3	Y	1730	1676	0	65	8	26
							85	4	1903	9							
05	DLQ G-10		22776	-0-	22776	86482	820	1	20013	3	Y	1766	1725	0	43	8	24
							1943	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. 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
12	24459	X	8750	-0-		-15709	-0-		1153	1	6193	3	Y	1182	1251	0	25	8	45
									104	4	1300	9							
01	24459	X	4738	-0-		-19721	-0-		914	1	3100	3	Y	610	604	0	18	8	33
									53	4	671	9							
02	DLQ G-10		4029	-0-		4029	4029		488	1	2952	3	Y	535	526	0	13	8	29
									589	9									
03	DLQ G-10		22666	-0-		22666	26695		650	1	18775	3	Y	2931	2817	0	75	8	68
									17	4	3224	9							
04	DLQ G-10		28238	-0-		28238	54933		784	1	23800	3	Y	3322	3277	0	63	8	50
									3654	9									
05	DLQ G-10		29744	-0-		29744	84677		925	1	25245	3	Y	3249	3201	0	54	8	44
									3574	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. 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
12	36363	X	13287	-0-		-23076	-0-		1066	1	8314	3	Y	3517	3399	0	32	8	136
									38	4	3869	9							
01	36363	X	8013	-0-		-28350	-0-		724	1	4246	3	Y	2755	2720	0	20	8	151
									12	4	3031	9							
02	DLQ G-10		10229	-0-		10229	10229		717	1	6824	3	Y	2423	2419	0	23	8	132
									23	4	2665	9							
03	DLQ G-10		14970	-0-		14970	25199		447	1	9481	3	Y	4571	4557	0	38	8	108
									14	4	5028	9							
04	DLQ G-10		13914	-0-		13914	39113		416	1	8878	3	Y	4185	4205	0	24	8	64
									16	4	4604	9							
05	DLQ G-10		20208	-0-		20208	59321		701	1	13677	3	Y	5300	5262	0	30	8	72
									5830	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. 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
12	35464	X	5627	-0-		-29837	-0-		756	1	3993	3	Y	779	797	0	16	8	30
									21	4	857	9							
01	35464	X	12526	-0-		-22938	-0-		1108	1	9564	3	Y	1663	1557	0	47	8	89
									25	4	1829	9							
02	DLQ G-10		10343	-0-		10343	10343		797	1	7967	3	Y	1424	1405	0	32	8	76
									13	4	1566	9							
03	DLQ G-10		20656	-0-		20656	30999		597	1	16278	3	Y	3420	3351	0	65	8	80
									19	4	3762	9							
04	DLQ G-10		26673	-0-		26673	57672		715	1	21620	3	Y	3926	3889	0	58	8	59
									19	4	4319	9							
05	DLQ G-10		29769	-0-		29769	87441		913	1	24078	3	Y	4344	4292	0	52	8	59
									4778	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. 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
12	38905	X	5385	-0-		-33520	-0-		967	1	3079	3	Y	502	540	0	16	8	19
									787	4	552	9							
01	38905	X	12367	-0-		-26538	-0-		1157	1	8888	3	Y	1193	1100	0	49	8	63
									1010	4	1312	9							
02	DLQ G-10		9260	-0-		9260	9260		763	1	6907	3	Y	1074	1050	0	30	8	57
									409	4	1181	9							
03	DLQ G-10		20641	-0-		20641	29901		627	1	15886	3	Y	3091	3010	0	66	8	72
									728	4	3400	9							
04	DLQ G-10		27642	-0-		27642	57543		760	1	22333	3	Y	3788	3742	0	61	8	57
									382	4	4167	9							
05	DLQ G-10		30531	-0-		30531	88074		928	1	24786	3	Y	4379	4324	0	53	8	59
									4817	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
12	26691	X	6899	-0-	-19792	-0-	320	1	5243	3	N	1120	1166	0			89
							104	4	1232	9							
01	26691	X	18314	-0-	-8377	-0-	175	1	12886	3	N	3002	3059	0			32
							1951	4	3302	9							
02	DLQ G-10		17151	-0-	17151	17151	204	1	13284	3	N	2877	2861	0	1	8	47
							498	4	3165	9							
03	DLQ G-10		30754	-0-	30754	47905	264	1	24059	3	N	5284	5259	0	1	8	71
							619	4	5812	9							
04	DLQ G-10		29981	-0-	29981	77886	285	1	24154	3	N	4976	4952	0	1	8	94
							68	4	5474	9							
05	DLQ G-10		30560	-0-	30560	108446	285	1	24920	3	N	4854	4888	0	2	8	58
							16	4	5339	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
12	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-	14	0			-0-
01	10044	X	6327	-0-	-3717	-0-	99	1	4610	3	N	1112	1100	0			12
							395	4	1223	9							
02	DLQ G-10		6540	-0-	6540	6540	76	1	1730	3	N	1279	1270	0			21
							3327	4	1407	9							
03	DLQ G-10		45804	-0-	45804	52344	275	1	31944	3	N	7698	7614	0	1	8	104
							5117	4	8468	9							
04	DLQ G-10		42808	-0-	42808	95152	315	1	35290	3	N	6301	6285	0	1	8	119
							272	4	6931	9							
05	DLQ G-10		47633	-0-	47633	142785	323	1	40206	3	N	6458	6497	0	3	8	77
							7104	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
12	36115	X	8630	-0-	-27485	-0-	371	1	6747	3	Y	1250	1288	0			99
							137	4	1375	9							
01	36115	X	5522	-0-	-30593	-0-	127	1	3755	3	Y	1043	1131	0			11
							493	4	1147	9							
02	DLQ G-10		7564	-0-	7564	7564	148	1	5658	3	Y	1418	1406	0			23
							198	4	1560	9							
03	DLQ G-10		27933	-0-	27933	35497	250	1	21898	3	Y	4784	4741	0	1	8	65
							523	4	5262	9							
04	DLQ G-10		20985	-0-	20985	56482	186	1	16587	3	Y	3792	3785	0			72
							41	4	4171	9							
05	DLQ G-10		36911	-0-	36911	93393	296	1	29548	3	Y	6204	6200	0	2	8	74
							243	4	6824	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
12	39866	X	9397	-0-	-30469	-0-	391	1	7401	3	Y	1325	1368	0			105
							147	4	1458	9							
01	39866	X	29681	-0-	-10185	-0-	239	1	22163	3	Y	4269	4329	0			45
							2583	4	4696	9							
02	DLQ G-10		25605	-0-	25605	25605	249	1	17946	3	Y	3649	3634	0	1	8	59
							3396	4	4014	9							
03	DLQ G-10		28014	-0-	28014	53619	255	1	22223	3	Y	4608	4604	0	1	8	62
							467	4	5069	9							
04	DLQ G-10		30878	-0-	30878	84497	288	1	24842	3	Y	5081	5046	0	1	8	96
							159	4	5589	9							
05	DLQ G-10		30134	-0-	30134	114631	270	1	24288	3	Y	4967	5002	0	2	8	59
							112	4	5464	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. 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
12	17453	X	5621	-0-		-11832	-0-	377	1	3930	3	N	1007	997	0			80
								206	4	1108	9							
01	17453	X	988	-0-		-16465	-0-	43	1	414	4	N	483	558	0			5
								531	9									
02	DLQ G-10		1371	-0-		1371	1371	71	1	191	4	N	1008	997	0			16
								1109	9									
03	DLQ G-10		5355	-0-		5355	6726	147	1	2276	3	N	2370	2354	0			32
								325	4	2607	9							
04	DLQ G-10		19565	-0-		19565	26291	248	1	16105	3	N	2683	2664	0			51
								261	4	2951	9							
05	DLQ G-10		26467	-0-		26467	52758	287	1	22734	3	N	2848	2863	0	2	8	34
								313	4	3133	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. 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
12	21855	X	4737	-0-		-17118	-0-	264	1	3624	3	Y	694	701	0			55
								86	4	763	9							
01	21855	X	1596	-0-		-20259	-0-	84	1	1321	4	Y	174	227	0			2
								191	9									
02	1701	X	1701	-0-		-0-	-0-	40	1	1218	3	Y	325	322	0			5
								85	4	358	9							
03	13650	X	13650	-0-		-0-	-0-	147	1	10757	3	Y	2142	2118	0			29
								390	4	2356	9							
04	15960	X	15949	-0-		-11	-0-	183	1	12979	3	Y	2410	2393	0			46
								136	4	2651	9							
*05	17444	X	17444	-0-		-0-	-0-	194	1	14271	3	Y	2571	2585	0	1	8	31
								151	4	2828	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. 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
12	58117	X	58117	-0-		-0-	-0-	1203	1	37758	3	Y	11159	10988	0	151	8	79
								6881	4	12275	9							
01	61318	X	61318	-0-		-0-	-0-	1051	1	44570	3	Y	10876	10533	0	189	8	233
								3733	4	11964	9							
02	DLQ G-10		42949	-0-		42949	42949	1497	1	29726	3	Y	7440	7499	0	112	8	62
								3542	4	8184	9							
03	DLQ G-10		49608	-0-		49608	92557	1587	1	36643	3	Y	10023	9793	0	148	8	144
								353	4	11025	9							
04	DLQ G-10		41287	-0-		41287	133844	1171	1	26876	3	Y	8446	8440	0	83	8	67
								3949	4	9291	9							
05	DLQ G-10		40457	-0-		40457	174301	950	1	29747	3	Y	8150	8077	0	65	8	75
								795	4	8965	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. 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
12	50114	X	50114	-0-		-0-	-0-	1382	1	39358	3	Y	5256	5100	0	150	8	37
								3592	4	5782	9							
01	42130	X	42130	-0-		-0-	-0-	953	1	35548	3	Y	4592	4391	0	141	8	97
								578	4	5051	9							
02	DLQ G-10		35570	-0-		35570	35570	1616	1	28284	3	Y	4758	4718	0	98	8	39
								436	4	5234	9							
03	DLQ G-10		41284	-0-		41284	76854	1702	1	33595	3	Y	5435	5261	0	136	8	77
								8	4	5979	9							
04	DLQ G-10		37240	-0-		37240	114094	1649	1	30132	3	Y	4826	4783	0	82	8	38
								150	4	5309	9							
05	DLQ G-10		36710	-0-		36710	150804	1109	1	30798	3	Y	4350	4282	0	66	8	40
								18	4	4785	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. 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
12	29009	X	29009	-0-		-0-	-0-	852	1	19507	3	Y	6980	6895	0	72	8	50
								972	4	7678	9							
01	26836	X	26836	-0-		-0-	-0-	626	1	18255	3	Y	6082	5926	0	75	8	131
								1265	4	6690	9							
02	DLQ G-10		21788	-0-		21788	21788	1052	1	14668	3	Y	4613	4653	0	53	8	38
								994	4	5074	9							
03	DLQ G-10		26179	-0-		26179	47967	1090	1	18040	3	Y	6217	6091	0	74	8	90
								210	4	6839	9							
04	DLQ G-10		5259	-0-		5259	53226	546	1	1581	4	Y	2847	2909	0	5	8	23
								3132	9									
05	DLQ G-10		8801	-0-		8801	62027	408	1	4948	3	Y	3116	3099	0	11	8	29
								17	4	3428	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. 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
12	77531	X	38674	-0-		-38857	-0-	441	1	27627	3	Y	8921	8893	0	98	8	52
								793	4	9813	9							
01	73439	X	19062	-0-		-54377	-0-	339	1	12968	3	Y	4919	4819	0	60	8	92
								344	4	5411	9							
02	DLQ G-10		16659	-0-		16659	16659	337	1	11564	3	Y	4117	4112	0	45	8	52
								229	4	4529	9							
03	DLQ G-10		31936	-0-		31936	48595	408	1	23703	3	Y	6741	6647	0	94	8	52
								410	4	7415	9							
04	DLQ G-10		32760	-0-		32760	81355	431	1	24922	3	Y	6725	6658	0	66	8	53
								9	4	7398	9							
05	DLQ G-10		39552	-0-		39552	120907	523	1	30937	3	Y	7348	7272	0	66	8	63
								9	4	8083	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. 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
12	37913	X	24962	-0-		-12951	-0-	391	1	15216	3	Y	4873	4864	0	67	8	28
								3995	4	5360	9							
01	37913	X	17494	-0-		-20419	-0-	371	1	11820	3	Y	3031	2941	0	62	8	56
								1969	4	3334	9							
02	DLQ G-10		16179	-0-		16179	16179	355	1	12151	3	Y	2907	2879	0	48	8	36
								475	4	3198	9							
03	DLQ G-10		28324	-0-		28324	44503	441	1	21929	3	Y	4873	4783	0	88	8	38
								594	4	5360	9							
04	DLQ G-10		29999	-0-		29999	74502	441	1	24274	3	Y	4729	4665	0	65	8	37
								82	4	5202	9							
05	DLQ G-10		28248	-0-		28248	102750	437	1	22819	3	Y	4488	4437	0	49	8	39
								55	4	4937	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. 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
12	50530	X	28493	-0-		-22037	-0-	433	1	20676	3	Y	6010	5945	0	74	8	35
								773	4	6611	9							
01	50530	X	24443	-0-		-26087	-0-	475	1	17854	3	Y	5111	4968	0	83	8	95
								492	4	5622	9							
02	DLQ G-10		17518	-0-		17518	17518	367	1	12589	3	Y	3915	3912	0	49	8	49
								255	4	4307	9							
03	DLQ G-10		35336	-0-		35336	52854	490	1	26391	3	Y	7193	7080	0	106	8	56
								543	4	7912	9							
04	DLQ G-10		33576	-0-		33576	86430	471	1	25612	3	Y	6750	6685	0	68	8	53
								68	4	7425	9							
05	DLQ G-10		32345	-0-		32345	118775	461	1	24579	3	Y	6597	6540	0	53	8	57
								48	4	7257	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
12	48825	X	30965	-0-		-17860	-0-	431	1	23655	3	Y	5715	5690	0	84	8	33
								592	4	6287	9							
01	48825	X	29371	-0-		-19454	-0-	531	1	22668	3	Y	5224	5056	0	104	8	97
								426	4	5746	9							
02	DLQ G-10		26363	-0-		26363	26363	493	1	20724	3	Y	4436	4399	0	79	8	55
								266	4	4880	9							
03	DLQ G-10		35102	-0-		35102	61465	500	1	27443	3	Y	6121	6020	0	109	8	47
								426	4	6733	9							
04	DLQ G-10		32599	-0-		32599	94064	468	1	26051	3	Y	5527	5462	0	69	8	43
								6080	9									
05	DLQ G-10		31900	-0-		31900	125964	455	1	25611	3	Y	5300	5242	0	55	8	46
								4	4	5830	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
12	49569	X	15162	-0-		-34407	-0-	318	1	11455	3	Y	2570	2533	0	42	8	15
								562	4	2827	9							
01	45074	X	16611	-0-		-28463	-0-	393	1	12702	3	Y	2899	2801	0	59	8	54
								327	4	3189	9							
02	DLQ G-10		17662	-0-		17662	17662	375	1	13975	3	Y	2814	2779	0	54	8	35
								217	4	3095	9							
03	DLQ G-10		28486	-0-		28486	46148	445	1	22385	3	Y	4765	4674	0	89	8	37
								414	4	5242	9							
04	DLQ G-10		29656	-0-		29656	75804	453	1	23888	3	Y	4818	4753	0	64	8	38
								15	4	5300	9							
05	DLQ G-10		30816	-0-		30816	106620	455	1	24861	3	Y	4983	4924	0	54	8	43
								19	4	5481	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
12	72852	X	72852	-0-		-0-	-0-	866	1	55164	3	Y	13819	13791	0	196	8	81
								1621	4	15201	9							
01	55113	X	55113	-0-		-0-	-0-	770	1	43080	3	Y	9502	9211	0	196	8	176
								811	4	10452	9							
02	DLQ G-10		40998	-0-		40998	40998	674	1	32475	3	Y	6712	6680	0	124	8	84
								466	4	7383	9							
03	DLQ G-10		49978	-0-		49978	90976	597	1	39074	3	Y	8813	8674	0	155	8	68
								613	4	9694	9							
04	DLQ G-10		42523	-0-		42523	133499	522	1	33682	3	Y	7497	7416	0	90	8	59
								72	4	8247	9							
05	DLQ G-10		45445	-0-		45445	178944	549	1	36367	3	Y	7698	7613	0	78	8	66
								61	4	8468	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
12	41168	X	30737	-0-		-10431	-0-	1012	1	23878	3	Y	4669	4575	0	87	8	33
								711	4	5136	9							
01	34906	X	28292	-0-		-6614	-0-	801	1	22036	3	Y	4517	4352	0	102	8	96
								486	4	4969	9							
02	DLQ G-10		20580	-0-		20580	20580	1091	1	16381	3	Y	2802	2818	0	57	8	23
								26	4	3082	9							
03	DLQ G-10		47457	-0-		47457	68037	1912	1	41084	3	Y	4055	3858	0	163	8	57
								4461	9									
04	DLQ G-10		45816	-0-		45816	113853	1725	1	39482	3	Y	4190	4108	0	106	8	33
								4609	9									
05	DLQ G-10		40772	-0-		40772	154625	1174	1	35861	3	Y	3397	3322	0	77	8	31
								3737	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. 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
12	48081	X	39107	-0-		-8974	-0-	1192	1	31874	3	Y	4731	4608	0	115	8	33
								837	4	5204	9							
01	48081	X	35784	-0-		-12297	-0-	926	1	29694	3	Y	4184	3992	0	137	8	88
								562	4	4602	9							
02	DLQ G-10		27021	-0-		27021	27021	1236	1	22417	3	Y	3035	3022	0	76	8	25
								29	4	3339	9							
03	DLQ G-10		29414	-0-		29414	56435	1246	1	23946	3	Y	3838	3711	0	97	8	55
								4222	9									
04	DLQ G-10		33248	-0-		33248	89683	1436	1	27361	3	Y	4046	3995	0	74	8	32
								4451	9									
05	DLQ G-10		26909	-0-		26909	116592	838	1	22299	3	Y	3429	3382	0	48	8	31
								3772	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. 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
12	97805	X	84411	-0-		-13394	-0-	1208	1	63778	3	Y	17578	17475	0			213
								89	4	19336	9							
01	97805	X	64910	-0-		-32895	-0-	1237	1	44970	3	Y	16931	16434	0			710
								79	4	18624	9							
02	DLQ G-10		36983	-0-		36983	36983	1120	1	27644	3	Y	7446	7861	0			295
								28	4	8191	9							
03	DLQ G-10		2765	-0-		2765	39748	694	1	1134	3	Y	815	770	0			340
								40	4	897	9							
04	DLQ G-10		17900	-0-		17900	57648	131	1	12823	3	Y	3976	4042	0	245	1	29
								572	4	4374	9							
05	DLQ G-10		28025	-0-		28025	85673	143	1	20573	3	Y	6619	6624	0			24
								28	4	7281	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. 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
12	47213	X	26575	-0-		-20638	-0-	561	1	20583	3	Y	4937	4917	0			60
								5431	9									
01	47213	X	18657	-0-		-28556	-0-	532	1	13420	3	Y	4277	4158	0			179
								4705	9									
02	DLQ G-10		9849	-0-		9849	9849	478	1	7404	3	Y	1788	1896	0			71
								1967	9									
03	DLQ G-10		3754	-0-		3754	13603	1075	1	2179	3	Y	380	292	0			159
								82	4	418	9							
04	DLQ G-10		7381	-0-		7381	20984	90	1	2558	3	Y	1687	1729	0	105	1	12
								2877	4	1856	9							
05	DLQ G-10		9287	-0-		9287	30271	86	1	5577	3	Y	2101	2105	0			8
								1313	4	2311	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. 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
12	25420	X	24884	-0-		-536	-0-	186	1	18174	3	Y	4895	4830	0	66	8	37
								1139	4	5385	9							
01	26287	X	26287	-0-		-0-	-0-	196	1	19710	3	Y	4904	4814	0	92	8	35
								987	4	5394	9							
02	DLQ G-10		17213	-0-		17213	17213	158	1	12325	3	Y	3398	3356	0	50	8	27
								992	4	3738	9							
03	DLQ G-10		24089	-0-		24089	41302	187	1	17134	3	Y	5080	4989	0	71	8	47
								1180	4	5588	9							
04	DLQ G-10		20438	-0-		20438	61740	169	1	15785	3	Y	4073	4058	0	42	8	20
								4	4	4480	9							
05	DLQ G-10		21910	-0-		21910	83650	198	1	16990	3	Y	4293	4244	0	36	8	33
								4722	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
12	75640	X	65697	-0-	-9943	-0-	48891	3	2298	4	Y	13189	13022	0	174	8	94
							14508	9									
01	75051	X	62453	-0-	-12598	-0-	46918	3	1854	4	Y	12437	12193	0	214	8	124
							13681	9									
02	DLQ G-10		49327	-0-	49327	49327	36962	3	1898	4	Y	9515	9436	0	143	8	60
							10467	9									
03	DLQ G-10		60736	-0-	60736	110063	45895	3	1855	4	Y	11805	11552	0	184	8	129
							12986	9									
04	DLQ G-10		53168	-0-	53168	163231	41415	3	96	4	Y	10597	10508	0	112	8	106
							11657	9									
05	DLQ G-10		53508	-0-	53508	216739	41985	3	11523	9	Y	10475	10358	0	91	8	132

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
12	73563	X	53230	-0-	-20333	-0-	290	1	38557	3	Y	8983	8841	0	147	8	67
							4502	4	9881	9							
01	65844	X	56021	-0-	-9823	-0-	308	1	43591	3	Y	8404	8206	0	205	8	60
							2878	4	9244	9							
02	DLQ G-10		48272	-0-	48272	48272	314	1	38989	3	Y	5717	5577	0	155	8	45
							2680	4	6289	9							
*03	DLQ G-10		52202	-0-	52202	100474	40999	3	1960	4	Y	8403	8212	0	165	8	71
							9243	9									
04	DLQ G-10		56617	-0-	56617	157091	345	1	48426	3	Y	6786	6694	0	129	8	34
							381	4	7465	9							
05	DLQ G-10		60718	-0-	60718	217809	388	1	52775	3	Y	6821	6691	0	112	8	52
							52	4	7503	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
12	67921	X	56139	-0-	-11782	-0-	41611	3	4463	4	Y	9150	9003	0	156	8	65
							10065	9									
01	67921	X	53913	-0-	-14008	-0-	41148	3	3005	4	Y	8873	8656	0	194	8	88
							9760	9									
02	DLQ G-10		43453	-0-	43453	43453	30877	3	4743	4	Y	7121	7033	0	131	8	45
							7833	9									
03	DLQ G-10		52225	-0-	52225	95678	40999	3	1960	4	Y	8424	8212	0	165	8	92
							9266	9									
04	DLQ G-10		46960	-0-	46960	142638	38171	3	320	4	Y	7699	7610	0	104	8	77
							8469	9									
05	DLQ G-10		47145	-0-	47145	189783	38818	3	38	4	Y	7535	7433	0	84	8	95
							8289	9									

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
12	14508	X	2933	-0-	-11575	-0-	165	1	2516	3	Y	157	192	0	12	8	25
							79	4	173	9							
01	14322	X	8686	-0-	-5636	-0-	477	1	6766	3	Y	1263	1149	0	32	8	107
							54	4	1389	9							
02	11956	X	5316	-0-	-6640	-0-	259	1	4265	3	Y	577	561	0	19	8	104
							157	4	635	9							
03	13175	X	12420	-0-	-755	-0-	599	1	9630	3	Y	1784	1675	0	40	8	173
							229	4	1962	9							
04	11880	X	10987	-0-	-893	-0-	611	1	8627	3	Y	1590	1550	0	24	8	189
							1749	9									
*05	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	663	1	7919	3	Y	1386	1469	0	18	8	88
							4	4	1525	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. 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
12	62031	X	40595	-0-		-21436	-0-	436	1	31176	3	Y	5646	5634	0	2	8	76
								2772	4	6211	9							
01	51336	X	34382	-0-		-16954	-0-	436	1	27468	3	Y	4810	4811	0			75
								1187	4	5291	9							
02	DLQ G-10		25536	-0-		25536	25536	413	1	20488	3	Y	3351	3382	0	1	8	43
								949	4	3686	9							
03	DLQ G-10		35236	-0-		35236	60772	471	1	28832	3	Y	4620	4611	0	1	8	51
								851	4	5082	9							
04	DLQ G-10		32003	-0-		32003	92775	446	1	26684	3	Y	4234	4221	0	1	8	63
								216	4	4657	9							
05	DLQ G-10		30294	-0-		30294	123069	429	1	25477	3	Y	3921	3942	0	2	8	40
								75	4	4313	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. 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
12	55521	X	42819	-0-		-12702	-0-	424	1	29795	3	Y	7539	7521	0	2	8	102
								4307	4	8293	9							
01	55521	X	34838	-0-		-20683	-0-	418	1	25725	3	Y	6182	6187	0			97
								1895	4	6800	9							
02	DLQ G-10		25336	-0-		25336	25336	391	1	18412	3	Y	4603	4640	0	1	8	59
								1470	4	5063	9							
03	DLQ G-10		35391	-0-		35391	60727	434	1	27208	3	Y	6324	6313	0	1	8	69
								793	4	6956	9							
04	DLQ G-10		32859	-0-		32859	93586	416	1	26029	3	Y	5610	5594	0	1	8	84
								243	4	6171	9							
05	DLQ G-10		29730	-0-		29730	123316	416	1	24152	3	Y	4599	4634	0	2	8	47
								103	4	5059	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. 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
12	83669	X	82212	-0-		-1457	-0-	637	1	62851	3	Y	13609	13581	0	3	8	184
								3754	4	14970	9							
01	83669	X	75587	-0-		-8082	-0-	681	1	60336	3	Y	12154	12147	0			191
								1201	4	13369	9							
02	DLQ G-10		47129	-0-		47129	47129	585	1	37296	3	Y	7106	7205	0	1	8	91
								1431	4	7817	9							
03	DLQ G-10		71089	-0-		71089	118218	604	1	56587	3	Y	11301	11266	0	2	8	124
								1467	4	12431	9							
04	DLQ G-10		66926	-0-		66926	185144	587	1	55452	3	Y	9697	9674	0	2	8	145
								220	4	10667	9							
05	DLQ G-10		63778	-0-		63778	248922	719	1	54178	3	Y	8037	8095	0	5	8	82
								40	4	8841	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. 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
12	17741	X	17741	-0-		-0-	-0-	494	1	9635	3	Y	3003	3037	0	1	8	60
								4309	4	3303	9							
01	18657	X	18657	-0-		-0-	-0-	563	1	11914	3	Y	3088	3065	0			83
								2783	4	3397	9							
02	DLQ G-10		12314	-0-		12314	12314	466	1	8340	3	Y	1900	1910	0			73
								1418	4	2090	9							
03	DLQ G-10		17747	-0-		17747	30061	542	1	11081	3	Y	2919	2933	0			59
								2913	4	3211	9							
04	DLQ G-10		15411	-0-		15411	45472	487	1	11611	3	Y	2903	2880	0			82
								120	4	3193	9							
05	DLQ G-10		15518	-0-		15518	60990	500	1	12051	3	Y	2652	2672	0	1	8	61
								50	4	2917	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
12	59241	X	38954	-0-		-20287	-0-	437	1	29729	3	Y	6965	6951	0	2	8	94
								1126	4	7662	9							
01	43059	X	31150	-0-		-11909	-0-	411	1	23756	3	Y	5625	5631	0			88
								795	4	6188	9							
02	DLQ G-10		18276	-0-		18276	18276	323	1	13668	3	Y	3295	3340	0	1	8	42
								660	4	3625	9							
03	DLQ G-10		33858	-0-		33858	52134	441	1	25919	3	Y	5944	5920	0	1	8	65
								960	4	6538	9							
04	DLQ G-10		31546	-0-		31546	83680	427	1	25030	3	Y	5350	5334	0	1	8	80
								204	4	5885	9							
05	DLQ G-10		28803	-0-		28803	112483	404	1	23053	3	Y	4808	4837	0	2	8	49
								57	4	5289	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
12	52824	X	42021	-0-		-10803	-0-	431	1	31950	3	Y	7909	7888	0	2	8	107
								940	4	8700	9							
01	45632	X	35694	-0-		-9938	-0-	384	1	27390	3	Y	6722	6724	0			105
								526	4	7394	9							
02	DLQ G-10		25069	-0-		25069	25069	340	1	19185	3	Y	4606	4651	0	1	8	59
								477	4	5067	9							
03	DLQ G-10		34452	-0-		34452	59521	348	1	26820	3	Y	6421	6409	0	1	8	70
								221	4	7063	9							
04	DLQ G-10		32898	-0-		32898	92419	374	1	25672	3	Y	6051	6030	0	1	8	90
								196	4	6656	9							
05	DLQ G-10		30503	-0-		30503	122922	402	1	23565	3	Y	5905	5933	0	2	8	60
								40	4	6496	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
12	95728	X	63273	-0-		-32455	-0-	1105	1	49343	3	Y	11089	10933	0	168	8	51
								627	4	12198	9							
01	76973	X	60465	-0-		-16508	-0-	1149	1	47065	3	Y	10389	10137	0	215	8	88
								823	4	11428	9							
02	DLQ G-10		42135	-0-		42135	42135	972	1	32307	3	Y	7301	7202	0	125	8	62
								825	4	8031	9							
03	DLQ G-10		55559	-0-		55559	97694	1129	1	43942	3	Y	9132	8914	0	175	8	105
								443	4	10045	9							
04	DLQ G-10		49970	-0-		49970	147664	1129	1	39956	3	Y	8077	7988	0	107	8	87
								8885	9									
05	DLQ G-10		50669	-0-		50669	198333	1181	1	39962	3	Y	8660	8524	0	86	8	137
								9526	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
12	86893	X	63726	-0-		-23167	-0-	1058	1	48031	3	Y	10218	9980	0	178	8	101
								3397	4	11240	9							
01	80197	X	58323	-0-		-21874	-0-	1046	1	45099	3	Y	9515	9335	0	210	8	71
								1711	4	10467	9							
02	DLQ G-10		42789	-0-		42789	42789	816	1	34589	3	Y	6678	6576	0	131	8	42
								38	4	7346	9							
03	DLQ G-10		53150	-0-		53150	95939	946	1	43703	3	Y	7728	7504	0	172	8	94
								8501	9									
04	DLQ G-10		47444	-0-		47444	143383	1036	1	38964	3	Y	6767	6714	0	104	8	43
								7444	9									
05	DLQ G-10		52345	-0-		52345	195728	841	1	43325	3	Y	7435	7329	0	92	8	57
								8179	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
12	96348	X	68662	-0-	-27686	-0-	1148	1	54512	3	Y	11772	11512	0	189	8	116
							53	4	12949	9							
01	88722	X	68223	-0-	-20499	-0-	1159	1	54752	3	Y	11068	10855	0	246	8	83
							137	4	12175	9							
02	DLQ G-10		52677	-0-	52677	52677	951	1	42422	3	Y	8414	8285	0	160	8	52
							49	4	9255	9							
03	DLQ G-10		64933	-0-	64933	117610	1063	1	51423	3	Y	11271	10984	0	202	8	137
							49	4	12398	9							
04	DLQ G-10		57104	-0-	57104	174714	1098	1	45498	3	Y	9542	9497	0	121	8	61
							12	4	10496	9							
*05	235859	X	61145	-0-	-174714	-0-	928	1	49076	3	Y	10128	10008	0	104	8	77
							11141	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
12	32581	X	23545	-0-	-9036	-0-	922	1	10946	3	N	4269	4149	0	64	8	136
							6981	4	4696	9							
01	30318	X	22836	-0-	-7482	-0-	931	1	11168	3	N	4153	4113	0	80	8	96
							6169	4	4568	9							
02	25816	X	16788	-0-	-9028	-0-	707	1	8320	3	N	2658	2539	0	51	8	164
							4837	4	2924	9							
03	26691	X	21286	-0-	-5405	-0-	921	1	11477	3	N	3725	3609	0	66	8	214
							4790	4	4098	9							
04	25830	X	18258	-0-	-7572	-0-	904	1	13396	3	N	3492	3475	0	40	8	191
							117	4	3841	9							
05	23560	X	19617	-0-	-3943	-0-	946	1	14744	3	N	3570	3546	0	35	8	180
							3927	9									

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
12	77376	X	55522	-0-	-21854	-0-	1016	1	43038	3	Y	9888	9747	0	152	8	46
							591	4	10877	9							
01	73718	X	52533	-0-	-21185	-0-	1057	1	40546	3	Y	9295	9076	0	186	8	79
							705	4	10225	9							
02	DLQ G-10		39178	-0-	39178	39178	936	1	30297	3	Y	6923	6827	0	116	8	59
							330	4	7615	9							
03	DLQ G-10		50567	-0-	50567	89745	1048	1	39306	3	Y	8907	8707	0	157	8	102
							415	4	9798	9							
04	DLQ G-10		43717	-0-	43717	133462	1006	1	34164	3	Y	7761	7688	0	92	8	83
							10	4	8537	9							
*05	174576	X	41114	-0-	-133462	-0-	1025	1	32496	3	Y	6881	6785	0	70	8	109
							24	4	7569	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
12	63426	X	55343	-0-	-8083	-0-	514	1	39930	3	Y	9482	9458	0	2	8	128
							4469	4	10430	9							
01	62837	X	49570	-0-	-13267	-0-	550	1	39001	3	Y	8625	8618	0			135
							531	4	9488	9							
02	DLQ G-10		38226	-0-	38226	38226	549	1	29639	3	Y	6243	6297	0	1	8	80
							1171	4	6867	9							
03	DLQ G-10		50680	-0-	50680	88906	581	1	39641	3	Y	8552	8537	0	1	8	94
							1051	4	9407	9							
04	DLQ G-10		45226	-0-	45226	134132	538	1	35851	3	Y	7781	7758	0	1	8	116
							278	4	8559	9							
*05	177370	X	43238	-0-	-134132	-0-	509	1	33210	3	Y	8528	8554	0	3	8	87
							138	4	9381	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		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-
	CBR 6-7J-56-1				WELL #: 455H	RRCID -> 289181						COMPL. DATE 04/16/2020					TOTAL DEPTH 11465 PERF.11755 - 22154
12	239196	X	137023	-0-	-102173	-0-	123155	3	2664	4	Y	10185	9901	0	239	8	116
							11204	9									
01	217031	X	139478	-0-	-77553	-0-	125382	3	3065	4	Y	10028	9729	0	336	8	79
							11031	9									
02	DLQ G-10		111831	-0-	111831	111831	99868	3	3262	4	Y	7910	7687	0	231	8	71
							8701	9									
03	246770	X	134939	-0-	-111831	-0-	123443	3	1648	4	Y	8953	8642	0	317	8	65
							9848	9									
04	125630	X	125630	-0-	-0-	-0-	115579	3	716	4	Y	8486	8268	0	224	8	59
							9335	9									
*05	126556	X	126556	-0-	-0-	-0-	116718	3	338	4	Y	8636	8443	0	171	8	81
							9500	9									
	CBR 6-7K-56-1				WELL #: 456H	RRCID -> 289190						COMPL. DATE 04/16/2020					TOTAL DEPTH 11458 PERF.11900 - 22297
12	255595	X	146718	-0-	-108877	-0-	132272	3	2208	4	Y	11125	10834	0	256	8	127
							12238	9									
01	238483	X	140568	-0-	-97915	-0-	124995	3	3601	4	Y	10884	10589	0	336	8	86
							11972	9									
02	DLQ G-10		110492	-0-	110492	110492	90434	3	11164	4	Y	8085	7871	0	227	8	73
							8894	9									
03	247759	X	137267	-0-	-110492	-0-	123798	3	2287	4	Y	10165	9844	0	320	8	74
							11182	9									
04	126926	X	126926	-0-	-0-	-0-	116228	3	720	4	Y	9071	8856	0	226	8	63
							9978	9									
05	125891	X	121784	-0-	-4107	-0-	112221	3	321	4	Y	8402	8222	0	164	8	79
							9242	9									
	PECOS STATE 39-46H-56-1				WELL #: 425H	RRCID -> 289228						COMPL. DATE 12/11/2020					TOTAL DEPTH 10638 PERF.11123 - 21464
12	SHUT IN		135982	-0-	135982	135982	103453	3	4228	4	Y	25728	25280	0			448
							28301	9									
01	DELQ PR		177256	-0-	177256	313238	138529	3	3525	4	Y	32002	32065	0			385
							35202	9									
02	399714	X	86476	-0-	-313238	-0-	65993	3	4973	4	Y	14100	14088	0			397
							15510	9									
03	129735	X	104105	-0-	-25630	-0-	82305	3	1218	4	Y	18711	18781	0			327
							20582	9									
04	82917	X	82917	-0-	-0-	-0-	65760	3	848	4	Y	14826	15014	0			139
							16309	9									
05	129735	X	77346	-0-	-52389	-0-	60995	3	1534	4	Y	13470	13207	0			402
							14817	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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. 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
12	SHUT IN		88412	-0-		88412	88412	86981	3	1285	4	Y	133					133
								146	9									
01	240860	X	152448	-0-		-88412	-0-	146903	3	5497	4	Y	44					177
								48	9									
02	137565	X	137565	-0-		-0-	-0-	102790	3	3949	4	Y	28024	27978	0			223
								30826	9									
03	137218	X	137218	-0-		-0-	-0-	104525	3	4140	4	Y	25957	25959	0			221
								28553	9									
04	105930	X	92397	-0-		-13533	-0-	71890	3	907	4	Y	17818	17915	0			124
								19600	9									
05	109461	X	85669	-0-		-23792	-0-	66371	3	1554	4	Y	16131	16111	0			144
								17744	9									

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. 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
12	SHUT IN		101110	-0-		101110	101110	98799	3	2149	4	Y	147					147
								162	9									
01	DELQ PR		164954	-0-		164954	266064	157912	3	6992	4	Y	45					192
								50	9									
02	374674	X	108610	-0-		-266064	-0-	78451	3	6296	4	Y	21694	21713	0			173
								23863	9									
03	129735	X	127094	-0-		-2641	-0-	94595	3	5421	4	Y	24616	24579	0			210
								27078	9									
04	109655	X	109655	-0-		-0-	-0-	86362	3	1059	4	Y	20213	20283	0			140
								22234	9									
05	129735	X	98923	-0-		-30812	-0-	77230	3	1805	4	Y	18080	18058	0			162
								19888	9									

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. 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
12	SHUT IN		85844	-0-		85844	85844	83287	3	2427	4	Y	118					118
								130	9									
01	DELQ PR		145232	-0-		145232	231076	138429	3	6755	4	Y	44					162
								48	9									
02	318353	X	87277	-0-		-231076	-0-	60860	3	6917	4	Y	17727	17748	0			141
								19500	9									
03	129735	X	125326	-0-		-4409	-0-	93192	3	4235	4	Y	25363	25288	0			216
								27899	9									
04	78673	X	78673	-0-		-0-	-0-	58606	3	2622	4	Y	15859	15965	0			110
								17445	9									
05	129735	X	105648	-0-		-24087	-0-	80969	3	1892	4	Y	20715	20640	0			185
								22787	9									

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. 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
12	186434	X	131976	-0-		-54458	-0-	2382	1	125527	3	Y	2231	2222	0	6	8	40
								1613	4	2454	9							
01	181226	X	143762	-0-		-37464	-0-	2656	1	137015	3	Y	2522	2515	0			47
								1317	4	2774	9							
02	DLQ G-10		91204	-0-		91204	91204	2029	1	86278	3	Y	1767	1773	0	3	8	38
								953	4	1944	9							
03	201564	X	110360	-0-		-91204	-0-	1955	1	105535	3	Y	2047	2052	0	3	8	30
								618	4	2252	9							
04	139110	X	87193	-0-		-51917	-0-	1738	1	83228	3	Y	1764	1764	0	2	8	28
								287	4	1940	9							
05	143747	X	96369	-0-		-47378	-0-	1930	1	91739	3	Y	2437	2412	0	8	8	45
								19	4	2681	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
12	SHUT IN		182155	-0-	182155	182155	141094	3	1803	4	Y	35689	28298	0	6774	1	146
							39258	9					471	8			
01	DELQ PR		185287	-0-	185287	367442	141714	3	2540	4	Y	37303	36622	0	633	8	194
							41033	9									
02	470637	X	103195	-0-	-367442	-0-	78190	3	2460	4	Y	20495	20105	0	297	8	287
							22545	9									
03	147560	X	105302	-0-	-42258	-0-	79519	3	2528	4	Y	21141	20884	0	312	8	232
							23255	9									
04	76868	X	76868	-0-	-0-	-0-	60202	3	343	4	Y	14839	14835	0	159	8	77
							16323	9									
05	185287	X	60158	-0-	-125129	-0-	47850	3	12308	9	Y	11189	11062	0	99	8	105

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
12	SHUT IN		185797	-0-	185797	185797	118530	3	24114	4	Y	39230	29015	0	9417	1	326
							43153	9					472	8			
01	DELQ PR		229701	-0-	229701	415498	168668	3	8992	4	Y	47310	46187	0	435	1	234
							52041	9					780	8			
02	531156	X	115658	-0-	-415498	-0-	86740	3	2588	4	Y	23936	23610	0	329	8	231
							26330	9									
03	200384	X	115819	-0-	-84565	-0-	85561	3	2601	4	Y	25143	24749	0	339	8	286
							27657	9									
04	92147	X	92147	-0-	-0-	-0-	70189	3	21958	9	Y	19962	19933	0	186	8	129
05	200384	X	80227	-0-	-120157	-0-	61561	3	18666	9	Y	16969	16852	0	130	8	116

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
12	SHUT IN		133016	-0-	133016	133016	99108	3	3308	4	Y	27818	22083	0	5286	1	114
							30600	9					335	8			
01	DELQ PR		95767	-0-	95767	228783	74002	3	1214	4	Y	18683	18370	0	330	8	97
							20551	9									
02	276222	X	47439	-0-	-228783	-0-	35818	3	507	4	Y	10104	9947	0	134	8	120
							11114	9									
*03	54946	X	54946	-0-	-0-	-0-	42603	3	190	4	Y	11048	10884	0	163	8	121
							12153	9									
04	57787	X	57787	-0-	-0-	-0-	46003	3	34	4	Y	10682	10627	0	120	8	56
							11750	9									
05	79143	X	59717	-0-	-19426	-0-	47574	3	37	4	Y	11005	10858	0	99	8	104
							12106	9									

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
12	SHUT IN		180584	-0-	180584	180584	130617	3	7881	4	Y	38260	30373	0	7271	1	157
							42086	9					459	8			
01	348101	X	167517	-0-	-180584	-0-	126564	3	2337	4	Y	35105	34493	0	566	8	203
							38616	9									
02	122360	X	88096	-0-	-34264	-0-	66854	3	1362	4	Y	18073	17810	0	251	8	215
							19880	9									
*03	135470	X	77310	-0-	-58160	-0-	56502	3	2636	4	Y	16520	16329	0	225	8	181
							18172	9									
04	131100	X	67396	-0-	-63704	-0-	51698	3	362	4	Y	13942	13914	0	136	8	73
							15336	9									
05	135470	X	56287	-0-	-79183	-0-	43522	3	91	4	Y	11522	11395	0	91	8	109
							12674	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 33-28J-56-1 WELL #: 403H RRCID -> 289599 COMPL. DATE 06/03/2020 TOTAL DEPTH 10546 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CBR 33-28L-56-1 WELL #: 415H RRCID -> 289600 COMPL. DATE 06/09/2020 TOTAL DEPTH 10658 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SHUT IN		94913	-0-	94913	94913	71955 20543	3 9	2415	4	Y	18675	18350	0			325
01	DELQ PR		123627	-0-	123627	218540	95642 26376	3 9	1609	4	Y	23978	24015	0			288
02	DELQ PR		70344	-0-	70344	288884	52197 15722	3 9	2425	4	Y	14293	14179	0			402
03	362657	X	73773	-0-	-288884	-0-	56567 16305	3 9	901	4	Y	14823	14966	0			259
04	64773	X	64773	-0-	-0-	-0-	50092 13994	3 9	687	4	Y	12722	12862	0			119
05	122574	X	59851	-0-	-62723	-0-	46138 12553	3 9	1160	4	Y	11412	11190	0			341

CBR 33-28I-56-1 WELL #: 425H RRCID -> 289615 COMPL. DATE 06/18/2020 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SHUT IN		151347	-0-	151347	151347	103262 33866	3 9	14219	4	Y	30787	22760 384	0 8	7387	1	256
01	DELQ PR		134920	-0-	134920	286267	99523 30458	3 9	4939	4	Y	27689	27095 458	0 8	255	1	137
02	348851	X	62584	-0-	-286267	-0-	46692 14205	3 9	1687	4	Y	12914	12748	0	178	8	125
03	110143	X	77559	-0-	-32584	-0-	59287 16339	3 9	1933	4	Y	14854	14575	0	236	8	168
04	53376	X	53376	-0-	-0-	-0-	42170 10955	3 9	251	4	Y	9959	9950	0	113	8	64
05	110143	X	63344	-0-	-46799	-0-	50297 12973	3 9	74	4	Y	11794	11670	0	107	8	81

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
12	SHUT IN		165928	-0-	165928	165928	109117	3	20940	4	Y	32610	24089	0	7818	1	271
							35871	9					432	8			
01	DELQ PR		252761	-0-	252761	418689	190158	3	9360	4	Y	48403	47115	0	444	1	239
							53243	9					876	8			
02	536595	X	117906	-0-	-418689	-0-	89832	3	3600	4	Y	22249	21929	0	344	8	215
							24474	9									
03	155262	X	155262	-0-	-0-	-0-	117110	3	3762	4	Y	31264	30660	0	465	8	354
							34390	9									
04	113227	X	113227	-0-	-0-	-0-	89204	3	497	4	Y	21387	21365	0	238	8	138
							23526	9									
*05	116685	X	116685	-0-	-0-	-0-	93183	3	61	4	Y	21310	21104	0	198	8	146
							23441	9									

BOOMER 33-56-1 WELL #: 404H RRCID -> 289649 COMPL. DATE 05/30/2020 TOTAL DEPTH 10480 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LINDSAY 10-15U-55-1 WELL #: 442H RRCID -> 289657 COMPL. DATE 12/25/2020 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12086 - 19749

12	SHUT IN		46835	-0-	46835	46835	1157	1	34104	3	Y	3352	3084	0	2	8	266
							7887	4	3687	9							
01	SHUT IN		401400	-0-	401400	448235	2113	1	320998	3	Y	31106	31044	0			328
							44072	4	34217	9							
02	DELQ PR		223180	-0-	223180	671415	1812	1	199869	3	Y	16610	16663	0	7	8	268
							3228	4	18271	9							
03	944242	X	272827	-0-	-671415	-0-	1541	1	247898	3	Y	19093	19095	0	8	8	258
							2386	4	21002	9							
*04	215780	X	215780	-0-	-0-	-0-	1283	1	197317	3	Y	15587	15544	0	6	8	295
							34	4	17146	9							
*05	209869	X	209869	-0-	-0-	-0-	1225	1	192713	3	Y	14478	14585	0	16	8	172
							5	4	15926	9							

YMC 9 WELL #: 416H RRCID -> 289967 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 10794 PERF.11106 - 16205

12	363987	X	77435	-0-	-286552	-0-	58719	3	4383	4	Y	13030	12828	0	208	8	70
							14333	9									
01	80817	X	67361	-0-	-13456	-0-	51610	3	3226	4	Y	11386	11163	0	241	8	52
							12525	9									
02	72996	X	50520	-0-	-22476	-0-	40262	3	949	4	Y	8463	8319	0	152	8	44
							9309	9									
03	80817	X	56582	-0-	-24235	-0-	46205	3	320	4	Y	9143	8950	0	179	8	58
							10057	9									
04	78210	X	48804	-0-	-29406	-0-	39473	3	642	4	Y	7899	7812	0	108	8	37
							8689	9									
05	77438	X	47601	-0-	-29837	-0-	39272	3	2	4	Y	7570	7486	0	82	8	39
							8327	9									

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
12	152396	X	150126	-0-	-2270	-0-	124472	3	2580	4	Y	20976	21011	0			115
							23074	9									
01	152396	X	115330	-0-	-37066	-0-	94746	3	3480	4	Y	15549	15591	0			73
							17104	9									
02	137648	X	78060	-0-	-59588	-0-	65112	3	1108	4	Y	10764	10780	0			57
							11840	9									
03	152396	X	94453	-0-	-57943	-0-	80040	3	648	4	Y	12514	12491	0			80
							13765	9									
04	147480	X	87168	-0-	-60312	-0-	74544	3	102	4	Y	11384	11410	0			54
							12522	9									
05	150133	X	49841	-0-	-100292	-0-	42559	3	115	4	Y	6515	6535	0			34
							7167	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
12	395777	X	395777	-0-	-0-	-0-	240973	3	117507	4	Y	33906	33878	0			186
							37297	9									
01	346641	X	346641	-0-	-0-	-0-	290209	3	25028	4	Y	28549	28602	0			133
							31404	9									
02	246064	X	246064	-0-	-0-	-0-	223304	3	1205	4	Y	19595	19624	0			104
							21555	9									
03	332585	X	332585	-0-	-0-	-0-	304937	3	105	4	Y	25039	24982	0			161
							27543	9									
04	257319	X	257319	-0-	-0-	-0-	236251	3	639	4	Y	18572	18644	0			89
							20429	9									
*05	166288	X	166288	-0-	-0-	-0-	150848	3	15440	9	Y	14036	14051	0			74

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
12	320924	X	320924	-0-	-0-	-0-	290616	3	12688	4	Y	16018	15060	0	1018	8	82
							17620	9									
01	245123	X	245123	-0-	-0-	-0-	230810	3	1459	4	Y	11685	10722	0	995	8	50
							12854	9									
02	167027	X	167027	-0-	-0-	-0-	155556	3	3248	4	Y	7475	6935	0	553	8	37
							8223	9									
03	153729	X	153729	-0-	-0-	-0-	146775	3	6954	9	Y	6322	5821	0	501	8	37
04	147480	X	144513	-0-	-2967	-0-	137367	3	7146	9	Y	6496	6189	0	315	8	29
05	152396	X	96629	-0-	-55767	-0-	91435	3	7	4	Y	4715	4580	0	140	8	24
							5187	9									

LINDSAY 9-4B-55-1 WELL #: 401H RRCID -> 290063 COMPL. DATE 07/26/2020 TOTAL DEPTH 11257 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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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		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 2 WELL #: 441H RRCID -> 290065 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 12169 PERF.12351 - 17047

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
12	776707	X	182416	-0-		-594291	-0-		166551	3	5117	4	Y	9771	9783	0			66
									10748	9									
01	212660	X	162564	-0-		-50096	-0-		141151	3	12303	4	Y	8282	8245	0			103
									9110	9									
02	192080	X	118325	-0-		-73755	-0-		104264	3	7200	4	Y	6237	6278	0			62
									6861	9									
03	212660	X	145696	-0-		-66964	-0-		135824	3	1946	4	Y	7205	7175	0			92
									7926	9									
04	205800	X	130613	-0-		-75187	-0-		123582	3	324	4	Y	6097	6113	0			76
									6707	9									
05	182404	X	123238	-0-		-59166	-0-		117035	3	80	4	Y	5566	5596	0			46
									6123	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. 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
12	385799	X	59113	-0-		-326686	-0-		46530	3	246	4	Y	11215	9390	0	1879	1	107
									12337	9									
01	151993	X	56766	-0-		-95227	-0-		41964	3	3370	4	Y	10393	10364	0			136
									11432	9									
02	137284	X	53755	-0-		-83529	-0-		37618	3	5618	4	Y	9563	9582	0			117
									10519	9									
03	151993	X	71630	-0-		-80363	-0-		54995	3	3819	4	Y	11651	11552	0			216
									12816	9									
04	147090	X	97218	-0-		-49872	-0-		78993	3	1708	4	Y	15015	15022	0			209
									16517	9									
*05	119231	X	119231	-0-		-0-	-0-		102595	3	16636	9	Y	15124	15004	0			329

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. 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
12	798912	X	173027	-0-		-625885	-0-		137649	3	322	4	Y	31869	26553	0	5314	1	305
									35056	9									
01	277233	X	172891	-0-		-104342	-0-		135548	3	2388	4	Y	31777	31666	0			416
									34955	9									
02	250404	X	143650	-0-		-106754	-0-		96465	3	17798	4	Y	26715	26805	0			326
									29387	9									
03	277233	X	118792	-0-		-158441	-0-		90836	3	3915	4	Y	21855	21775	0			406
									24041	9									
04	268290	X	106037	-0-		-162253	-0-		82734	3	1539	4	Y	19785	19915	0			276
									21764	9									
05	173042	X	94582	-0-		-78460	-0-		78323	3	17	4	Y	14765	14720	0			321
									16242	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. 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
12	389527	X	90759	-0-		-298768	-0-		2752	1	65256	3	Y	17082	17121	0			43
									3961	4	18790	9							
01	119195	X	59559	-0-		-59636	-0-		1529	1	34848	3	Y	9885	9853	0			75
									12308	4	10874	9							
02	107660	X	34127	-0-		-73533	-0-		1878	1	25570	3	Y	5462	5463	0			74
									671	4	6008	9							
03	119195	X	59957	-0-		-59238	-0-		3009	1	42531	3	Y	9707	9661	0			120
									3739	4	10678	9							
04	115350	X	57988	-0-		-57362	-0-		2962	1	44292	3	Y	9512	9505	0			127
									271	4	10463	9							
05	90768	X	60887	-0-		-29881	-0-		3198	1	47378	3	Y	9374	9378	0			123
									10311	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. 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
12	360703	X	65965	-0-		-294738		-0-	1707	1	40483	3	Y	11969	12017	0			30
									10609	4	13166	9							
01	111321	X	59143	-0-		-52178		-0-	1770	1	40340	3	Y	11336	11280	0			86
									4563	4	12470	9							
02	100548	X	29652	-0-		-70896		-0-	1409	1	17115	3	Y	6456	6455	0			87
									4026	4	7102	9							
03	111321	X	64197	-0-		-47124		-0-	3240	1	41756	3	Y	11542	11487	0			142
									6505	4	12696	9							
04	107730	X	51231	-0-		-56499		-0-	2762	1	36897	3	Y	9710	9723	0			129
									891	4	10681	9							
05	65968	X	50706	-0-		-15262		-0-	2589	1	38209	3	Y	9007	9018	0			118
									9908	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. 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
12	677008	X	179878	-0-		-497130		-0-	5658	1	134153	3	Y	28455	28524	0			72
									8766	4	31301	9							
01	153826	X	153826	-0-		-0-		-0-	4756	1	108371	3	Y	25698	25575	0			195
									12431	4	28268	9							
02	107660	X	80067	-0-		-27593		-0-	3933	1	55563	3	Y	14084	14089	0			190
									5079	4	15492	9							
03	119195	X	87731	-0-		-31464		-0-	3940	1	62975	3	Y	14957	14963	0			184
									4363	4	16453	9							
04	115350	X	83424	-0-		-31926		-0-	3933	1	62784	3	Y	14913	14899	0			198
									303	4	16404	9							
05	119195	X	84887	-0-		-34308		-0-	3937	1	65077	3	Y	14430	14439	0			189
									15873	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. 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
12	SHUT IN		53222	-0-		53222		53222	35572	3	13020	4	N	4209	4002	0			207
									4630	9									
01	SHUT IN		283907	-0-		283907		337129	196361	3	60599	4	N	24497	24492	0			212
									26947	9									
02	DELQ PR		156160	-0-		156160		493289	126154	3	14890	4	N	13742	13809	0			145
									15116	9									
03	693426	X	200137	-0-		-493289		-0-	169446	3	12753	4	N	16307	16297	0			155
									17938	9									
04	173880	X	160086	-0-		-13794		-0-	145600	3	124	4	N	13056	13097	0			114
									14362	9									
*05	140109	X	140109	-0-		-0-		-0-	128178	3	38	4	N	10812	10748	0			178
									11893	9									

MAHOGANY 13-24-56-1B WELL #: 411H RRCID -> 290363 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 11148 PERF. N/A

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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-					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		50682	-0-		50682		50682	39824	3	93	4	Y	9786	8880	0	432	1	412
									10765	9					62	8			

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 01/12/2021 TOTAL DEPTH 11331 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		93635	-0-	93635	93635	69843	3	6663	4	Y	15572	14112	0	687	1	655
							17129	9					118	8			

MAHOGANY 13-24-56-1A WELL #: 421H RRCID -> 290420 COMPL. DATE 12/26/2020 TOTAL DEPTH 11316 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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		56200	-0-	56200	56200	46699	3	177	4	Y	8476	7673	0	374	1	356
							9324	9					73	8			

CBR 24-56-1G WELL #: 424H RRCID -> 290423 COMPL. DATE 01/03/2021 TOTAL DEPTH 11255 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		32619	-0-	32619	32619	26277	3	92	4	Y	5682	5581	0	41	8	60
							6250	9									

MAHOGANY 13-24-56-1E WELL #: 423H RRCID -> 290432 COMPL. DATE 12/28/2020 TOTAL DEPTH 11306 PERF. N/A

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

MAHOGANY 13-24-56-1F WELL #: 413H RRCID -> 290433 COMPL. DATE 01/25/2021 TOTAL DEPTH 11075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		75933	-0-	75933	75933	59532	3	103	4	Y	14816	14566	0	93	8	157
							16298	9									

MAHOGANY 13-24-56-1D WELL #: 412H RRCID -> 290442 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 11094 PERF. N/A

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

FIVER STATE 18-27C-54-4 WELL #: 412H RRCID -> 290550 COMPL. DATE 04/07/2021 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
*04	SHUT IN		115465	-0-	115465	115465	504	1	83550	3	Y	27013	25283	0	1532	1	198
							1697	4	29714	9							
05	SHUT IN		140768	-0-	140768	256233	481	1	107085	3	Y	30184	30271	0			111
							33202	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
REN STATE 13-14A WELL #: 433H RRCID -> 290551 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 12934 PERF.13218 - 22538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	77180	-0-	77180	77180	38899	3	961	4	Y	33927	33480	0			840
						37320	9									

FIVER STATE 18-27D-54-4 WELL #: 432H RRCID -> 290555 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10976 - 21124

*04	SHUT IN	122326	-0-	122326	122326	542	1	89732	3	Y	27130	25393	0	1539	1	198
						2209	4	29843	9							
05	SHUT IN	169874	-0-	169874	292200	596	1	132646	3	Y	33249	33325	0			122
						58	4	36574	9							

FIVER STATE 18-27E-54-4 WELL #: 401H RRCID -> 290556 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10847 - 21169

*04	SHUT IN	97586	-0-	97586	97586	445	1	73653	3	Y	19772	18505	0	1122	1	145
						1739	4	21749	9							
05	SHUT IN	134491	-0-	134491	232077	464	1	103318	3	Y	27602	27645	0			102
						347	4	30362	9							

FIVER STATE 18-27G-54-4 WELL #: 433H RRCID -> 290585 COMPL. DATE 04/06/2021 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11198 - 21547

*04	SHUT IN	150422	-0-	150422	150422	110461	3	2191	4	Y	34336	34045	0			291
						37770	9									
05	SHUT IN	150530	-0-	150530	300952	113336	3	2657	4	Y	31397	31524	0			164
						34537	9									

FIVER STATE 18-27H-54-4 WELL #: 402H RRCID -> 290586 COMPL. DATE 04/06/2021 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10811 - 21155

*04	SHUT IN	172236	-0-	172236	172236	128899	3	3382	4	Y	36323	36015	0			308
						39955	9									
05	SHUT IN	191958	-0-	191958	364194	145405	3	1248	4	Y	41186	41279	0			215
						45305	9									

FIVER STATE 18-27F-54-4 WELL #: 413H RRCID -> 290719 COMPL. DATE 04/06/2021 TOTAL DEPTH 10629 PERF.11016 - 21386

*04	SHUT IN	181158	-0-	181158	181158	134290	3	457	4	Y	42192	41834	0			358
						46411	9									
05	SHUT IN	194471	-0-	194471	375629	146450	3	48021	9	Y	43655	43785	0			228

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	77			337
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	109	319	1	127
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	143	150	1	120
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	197	172	1	145
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	211	174	1	182
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	1			183

ESTES WELL #: 2 RRCID -> 255195 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5988 - 6008

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA) 71472 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ELSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 103 RRCID -> 076230 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 14215 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
01	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	4602	-0-	-1138	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	6222	-0-	-133	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	4670	-0-	-1480	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
*05	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	7424	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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

XTO ENERGY INC. 945936
ELSINORE CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 044889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17686 PERF.14020 - 14460

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
01	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
02	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
03	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
*05	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					-0-

PINON (MULTIPAY) 71659 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
ALLISON WELL #: 4701 RRCID -> 202528 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10510 - 11007

12	159641	X	159641	-0-	-0-	-0-	8471	1	151153	2	Y	15	27	1				140
							17	9										
01	171337	X	159100	-0-	-12237	-0-	8595	1	150492	2	Y	12						152
							13	9										
02	154756	X	117212	-0-	-37544	-0-	117203	2	9	9	Y	8	29	1				131
03	136121	X	133212	-0-	-2909	-0-	133197	2	15	9	Y	14						145
04	130890	X	129864	-0-	-1026	-0-	129847	2	17	9	Y	15	25	1				135
05	134726	X	122615	-0-	-12111	-0-	122475	2	140	9	Y	127	131	1				131

ALLISON WELL #: 306U RRCID -> 202609 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF.10950 - 11252

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

PINON (MULTIPAY) //CONT.// 71659 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WEST -2- WELL #: 701 RRCID -> 223163 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9499 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12063	X	12063	-0-	-0-	-0-	504	1 2 9	11557	2	Y	2	2	1			5
01	13361	X	12048	-0-	-1313	-0-	515	1	11533	2	Y	-0-					5
02	12012	X	9115	-0-	-2897	-0-	9114	2	1	9	Y	1	2	1			4
03	10602	X	10165	-0-	-437	-0-	10164	2	1	9	Y	1					5
04	10230	X	9829	-0-	-401	-0-	9828	2	1	9	Y	1	2	1			4
05	10571	X	9826	-0-	-745	-0-	9824	2	2	9	Y	2	2	1			4

PINON (OVERTHRUST) 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
WEST RANCH WELL #: 7020 RRCID -> 234607 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4740 - 5422

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEST RANCH WELL #: 4202 RRCID -> 243253 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5630 - 7280

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
LONGFELLOW WELL #: 401 RRCID -> 103417 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5166 - 5312

12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	155	1 1 9	1215	2	N	1	1	1			2
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	158	1 2 9	1218	2	N	2	2	1			2
02	1260	N	1121	-0-	-139	-0-	126	1 2 9	993	2	N	2	2	1			2
03	1364	N	1234	-0-	-130	-0-	148	1 2 9	1084	2	N	2	1	0	1	1	2
04	1320	N	1276	-0-	-44	-0-	147	1 1 9	1128	2	N	1	1	1			2
*05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	160	1 1 9	1206	2	N	1	1	1			2

LONGFELLOW WELL #: 402 RRCID -> 104146 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4839 - 4954

12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	117	1	1561	2	Y	-0-					-0-
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	107	1	1397	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	930	-0-	-162	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1196	-0-	-137	-0-	1196	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1112	-0-	-28	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
*05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 501 RRCID -> 128799 COMPL. DATE 08/14/1988 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4980 - 5194

12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	62	1	693	2	N	-0-					-0-
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	60	1	679	2	N	-0-					-0-
02	532	N	506	-0-	-26	-0-	506	2			N	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
05	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	37	1	287	2	N	-0-					7
01	341	N	325	-0-	-16	-0-	37	1	288	2	N	-0-					7
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	30	1	235	2	N	1	1	1			7
							1	9									
03	310	N	237	-0-	-73	-0-	28	1	209	2	N	-0-					7
04	300	N	256	-0-	-44	-0-	30	1	226	2	N	-0-					7
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	34	1	257	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
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	10	1	380	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	10	1	379	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	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
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	2	N	-0-					-0-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	5	1	39	2	N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	7	1	48	2	N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	2	N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	7	1	53	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	23	1	336	2	Y	-0-					-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	23	1	332	2	Y	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
*05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	77	1	604	2	N	-0-					1
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	80	1	616	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	588	N	481	-0-	-107	-0-	54	1	426	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	682	N	669	-0-	-13	-0-	80	1	587	2	N	2	1	1			2
							2	9									
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	88	1	670	2	N	-0-	1	1			1
*05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	95	1	718	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 502 RRCID -> 161610 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3627 - 5078

12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	55	1	434	2	N	-0-					1
01	496	N	488	-0-	-8	-0-	56	1	431	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	420	N	387	-0-	-33	-0-	43	1	343	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	496	N	442	-0-	-54	-0-	53	1	389	2	N	-0-					1
04	480	N	450	-0-	-30	-0-	52	1	398	2	N	-0-					1
*05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	57	1	427	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 161646 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4551 - 4632

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WEST RANCH WELL #: 3201 RRCID -> 163537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4722 - 4950

12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	6	1	244	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	6	1	242	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	150	-0-	-74	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
*05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 404 RRCID -> 165275 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3184 - 4748

12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	49	1	388	2	Y	1					1
							1	9									
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	44	1	336	2	Y	-0-					1
02	308	N	278	-0-	-30	-0-	31	1	247	2	Y	-0-					1
03	372	N	330	-0-	-42	-0-	40	1	290	2	Y	-0-					1
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	43	1	332	2	Y	-0-					1
*05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	51	1	384	2	Y	-0-					1

WEST RANCH 5 WELL #: 3-C RRCID -> 167273 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3198 - 3708

12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	15	N	6	-0-	-9	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	82	1	639	2	N	-0-					1
01	713	N	706	-0-	-7	-0-	81	1	624	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	644	N	560	-0-	-84	-0-	63	1	496	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	713	N	664	-0-	-49	-0-	79	1	584	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	690	N	666	-0-	-24	-0-	77	1	588	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	83	1	628	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
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	33	1	234	2	Y	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	30	1	225	2	Y	-0-					-0-
02	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	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
12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	153	1	1196	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1395	N	1291	-0-	-104	-0-	148	1	1141	2	N	2	2	1			2
							2	9									
02	1204	N	1096	-0-	-108	-0-	123	1	971	2	N	2	2	1			2
							2	9									
03	1364	N	1213	-0-	-151	-0-	145	1	1067	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	145	1	1110	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	155	1	1170	2	N	2	1	1			3
							2	9									

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
12	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	71	1	2430	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	63	1	2275	2	Y	-0-					1
02	1624	N	1337	-0-	-287	-0-	1336	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	1953	N	1691	-0-	-262	-0-	1691	2			Y	-0-					1
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-					1
*05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			Y	-0-					1

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
12	527	N	525	-0-	-2	-0-	59	1	466	2	N	-0-					1
01	527	N	517	-0-	-10	-0-	59	1	457	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	476	N	414	-0-	-62	-0-	46	1	367	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	527	N	470	-0-	-57	-0-	56	1	414	2	N	-0-					1
04	510	N	483	-0-	-27	-0-	56	1	427	2	N	-0-					1
*05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	60	1	456	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	49	1	973	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	977	-0-	-46	-0-	48	1	929	2	N	-0-					-0-
02	840	N	725	-0-	-115	-0-	725	2			N	-0-					-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
*05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-

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
12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	120	1	1864	2	Y	-0-					1
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	134	1	1663	2	Y	-0-					1
02	700	N	594	-0-	-106	-0-	594	2			Y	-0-					1
03	775	N	759	-0-	-16	-0-	759	2			Y	-0-					1
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					1
*05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	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
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	98	2	N	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	12	1	96	2	N	-0-					-0-
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	10	1	79	2	N	-0-					-0-
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	12	1	86	2	N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	89	2	N	-0-					-0-
*05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	13	1	96	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
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	118 1	1 9	927	2	N	1					2
01	1395	N	988	-0-	-407	-0-	113 1	1 9	874	2	N	1	1	1			2
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	201	1	1588	2	N	-0-	1	1			1
03	1054	N	900	-0-	-154	-0-	108 2	1 9	790	2	N	2	1	1			2
04	960	N	936	-0-	-24	-0-	108 1	1 9	827	2	N	1	1	1			2
05	1395	N	999	-0-	-396	-0-	117	1	882	2	N	-0-					2

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
12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	218 1	1 9	1710	2	N	1	1	1			3
01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	218 3	1 9	1680	2	N	3	3	1			3
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	175 2	1 9	1384	2	N	2	2	1			3
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	208 3	1 9	1525	2	N	3	1	0	2	1	3
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	203 2	1 9	1557	2	N	2	2	1			3
*05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	219 2	1 9	1657	2	N	2	1	1			4

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
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	33	1	315	2	Y	-0-					-0-
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	34	1	311	2	Y	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	15	1	242	2	Y	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	266	2	Y	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	266	2	Y	-0-					-0-
*05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	18	1	270	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	31	1	545	2	Y	-0-					-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	26	1	440	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	289	-0-	-215	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	397	-0-	-99	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
*05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-

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
12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	49	1	1937	2	Y	-0-					1
01	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	47	1	1904	2	Y	-0-					1
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1592	2	1	9	Y	1					1
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-					1
*05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					1

WEST RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 173864 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 4550 - 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
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	20	1	581	2	N	-0-					-0-
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	16	1	623	2	N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
*05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1201 RRCID -> 174242 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 5169 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	57	1	443	2	N	-0-					1
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	57	1	438	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	448	N	435	-0-	-13	-0-	49	1	385	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	496	N	448	-0-	-48	-0-	54	1	394	2	N	-0-					1
04	480	N	457	-0-	-23	-0-	53	1	404	2	N	-0-					1
05	496	N	486	-0-	-10	-0-	57	1	429	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3104 RRCID -> 175161 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5530 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	138	1	1080	2	N	2	1	1			2
							2	9									
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	147	1	1133	2	N	2	2	1			2
							2	9									
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	155	1	1227	2	N	2	2	1			2
							2	9									
03	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	136	1	1002	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
04	1230	N	1175	-0-	-55	-0-	136	1	1038	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1519	N	1254	-0-	-265	-0-	146	1	1106	2	N	2	1	1			3
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 3204 RRCID -> 175162 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 6140 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 301 RRCID -> 176379 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8601 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	289	-0-	-21	-0-	33	1	256	2	N	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	34	1	258	2	N	-0-					-0-
02	252	N	231	-0-	-21	-0-	26	1	205	2	N	-0-					-0-
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	31	1	230	2	N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	33	1	249	2	N	-0-					-0-
*05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	32	1	245	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1202 RRCID -> 176621 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7708 - 7888

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WEST RANCH WELL #: 3202 RRCID -> 177782 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4965 - 5508

12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	103	1	876	2	Y	-0-					-0-
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	101	1	843	2	Y	-0-					-0-
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	445	-0-	-237	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	592	-0-	-38	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	438	-0-	-213	-0-	438	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2102 RRCID -> 178071 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5403 - 5832

12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	15	1	1034	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	554	-0-	-655	-0-	7	1	547	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	122	-0-	-858	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	589	-0-	-341	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
*05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3105 RRCID -> 178072 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 4565 - 7944

12	465	N	397	-0-	-68	-0-	45	1	352	2	N	-0-					1
01	403	N	398	-0-	-5	-0-	46	1	351	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	364	N	320	-0-	-44	-0-	36	1	283	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	403	N	359	-0-	-44	-0-	43	1	315	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	51	1	394	2	N	-0-					1
*05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	61	1	458	2	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4012 RRCID -> 178074 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5580 - 8782

12	155	N	152	-0-	-3	-0-	17	1	135	2	N	-0-					-0-
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	17	1	134	2	N	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	14	1	111	2	N	-0-					-0-
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	17	1	122	2	N	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	17	1	126	2	N	-0-					-0-
*05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	18	1	136	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4015 RRCID -> 178580 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3064 - 4048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4017 RRCID -> 178717 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3520 - 5753

12	1612	N	1599	-0-	-13	-0-	181	1	1417	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	182	1	1405	2	N	3	2	1			3
							3	9									
02	1428	N	1230	-0-	-198	-0-	138	1	1091	2	N	1	2	1			2
							1	9									
03	1612	N	1419	-0-	-193	-0-	170	1	1246	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
04	1530	N	1436	-0-	-94	-0-	166	1	1269	2	N	1	1	1			3
							1	9									
*05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	180	1	1357	2	N	1	1	1			3
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3203 RRCID -> 179748 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 4882 - 5480

12	341	N	321	-0-	-20	-0-	36	1	285	2	N	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	36	1	276	2	N	1					1
							1	9									
02	280	N	247	-0-	-33	-0-	28	1	219	2	N	-0-	1	1			-0-
03	310	N	277	-0-	-33	-0-	33	1	243	2	N	1					1
							1	9									
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	33	1	251	2	N	-0-	1	1			-0-
*05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	36	1	268	2	N	1					1
							1	9									

ALLISON WELL #: 303 RRCID -> 182400 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5357 - 5950

12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	78	1	1919	2	Y	-0-					1
01	1953	N	1924	-0-	-29	-0-	76	1	1848	2	Y	-0-					1
02	1596	N	1402	-0-	-194	-0-	1402	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1767	N	1651	-0-	-116	-0-	1650	2	1	9	Y	1					1
04	1650	N	1595	-0-	-55	-0-	1595	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	1550	N	1462	-0-	-88	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4016 RRCID -> 182630 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4350 - 4597

12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	16	1	126	2	N	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	17	1	128	2	N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	14	1	112	2	N	-0-					-0-
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	17	1	124	2	N	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	16	1	121	2	N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	17	1	127	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW XX WELL #: 101 RRCID -> 182632 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7582 - 8060

12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	15	1	104	2	Y	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	14	1	100	2	Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALLISON WELL #: 2103 RRCID -> 183907 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4275 - 4634

	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
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	56	1	438	2	N	1					1
							1	9									
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	57	1	440	2	N	2	1	1			2
							2	9									
02	420	N	339	-0-	-81	-0-	38	1	301	2	N	-0-	1	1			1
03	496	N	423	-0-	-73	-0-	51	1	371	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	480	N	422	-0-	-58	-0-	49	1	373	2	N	-0-					1
*05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	59	1	447	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 508 RRCID -> 183909 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4890 - 5736

	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
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4019 RRCID -> 186277 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4625 - 5148

	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
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	50	1	630	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	616	-0-	-4	-0-	51	1	565	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	361	-0-	-143	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
*05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3401 RRCID -> 186279 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 4330 - 6870

	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
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	13	1	101	2	N	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	16	1	123	2	N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	2	N	-0-					-0-
03	124	N	70	-0-	-54	-0-	8	1	62	2	N	-0-					-0-
04	120	N	57	-0-	-63	-0-	7	1	50	2	N	-0-					-0-
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	11	1	85	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3301 RRCID -> 186743 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6502 - 6992

	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
12	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	709	1	5558	2	N	6	3	1			68
							7	9									
01	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	751	1	5781	2	N	8	7	1			69
							9	9									
02	5320	X	4952	-0-	-368	-0-	556	1	4388	2	N	7	8	1			68
							8	9									
03	6262	X	5508	-0-	-754	-0-	659	1	4840	2	N	8	2	0	5	1	69
							9	9									
04	6330	X	5700	-0-	-630	-0-	658	1	5038	2	N	4	5	1			68
							4	9									
05	6541	X	6223	-0-	-318	-0-	727	1	5489	2	N	6	3	1			71
							7	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2605 RRCID -> 187585 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 2466 - 4266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-					20
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	N	-0-					20
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	2	1	16	2	N	-0-					20
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	2	N	-0-					20
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	N	-0-					20
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	N	-0-					20

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
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	59	1	461	2	N	-0-					1
01	527	N	468	-0-	-59	-0-	54	1	413	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	476	N	415	-0-	-61	-0-	47	1	367	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	527	N	457	-0-	-70	-0-	55	1	402	2	N	-0-					1
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	55	1	418	2	N	-0-					1
*05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	59	1	446	2	N	-0-					1

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
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	15	1	134	2	Y	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	14	1	133	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	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
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	34	1	267	2	N	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	34	1	264	2	N	-0-					-0-
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	28	1	221	2	N	-0-					-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	36	1	265	2	N	1					1
							1	9									
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	35	1	268	2	N	-0-					1
*05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	38	1	287	2	N	-0-					1

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
12	651	N	564	-0-	-87	-0-	64	1	500	2	N	-0-					1
01	589	N	543	-0-	-46	-0-	62	1	480	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	532	N	497	-0-	-35	-0-	56	1	440	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	558	N	517	-0-	-41	-0-	62	1	454	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	540	N	536	-0-	-4	-0-	62	1	473	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	66	1	496	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
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	45	1	720	2	Y	-0-					-0-
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	41	1	688	2	Y	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	23	1	184	2	N	-0-					-0-
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	24	1	188	2	N	-0-					-0-
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	20	1	154	2	N	-0-					-0-
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	23	1	169	2	N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	23	1	178	2	N	-0-					-0-
*05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	25	1	190	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 422 RRCID -> 188927 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3214 - 4159

12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	166	1	1302	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	167	1	1289	2	N	2	2	1			2
							2	9									
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	148	1	1171	2	N	2	2	1			2
							2	9									
03	1457	N	1348	-0-	-109	-0-	161	1	1184	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
04	1410	N	1397	-0-	-13	-0-	161	1	1236	2	N	-0-	1	1			2
*05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	175	1	1318	2	N	2	1	1			3
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 423 RRCID -> 188929 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3694 - 4208

12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	36	1	284	2	N	1					1
							1	9									
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	36	1	281	2	N	-0-					1
02	280	N	260	-0-	-20	-0-	29	1	231	2	N	-0-	1	1			-0-
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	35	1	256	2	N	1					1
							1	9									
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	34	1	263	2	N	-0-					1
*05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	37	1	283	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3302 RRCID -> 189231 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5173 - 6204

12	496	N	413	-0-	-83	-0-	47	1	366	2	N	-0-					1
01	465	N	408	-0-	-57	-0-	47	1	360	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	420	N	278	-0-	-142	-0-	31	1	246	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	403	N	398	-0-	-5	-0-	48	1	350	2	N	-0-					1
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	52	1	396	2	N	-0-					1
*05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	61	1	462	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 509 RRCID -> 189601 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6603 - 8176

12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	22	1	174	2	Y	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	22	1	170	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	17	1	134	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	22	1	162	2	Y	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	23	1	172	2	Y	-0-					-0-
*05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	26	1	193	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4024 RRCID -> 189602 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 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
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	51	1	397	2	N	1					1
							1	9									
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	69	1	533	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	46	1	361	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	434	N	332	-0-	-102	-0-	40	1	292	2	N	-0-					1
04	480	N	347	-0-	-133	-0-	40	1	307	2	N	-0-					1
05	465	N	379	-0-	-86	-0-	44	1	335	2	N	-0-					1

WEST WELL #: 2203 RRCID -> 190212 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5312 - 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
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
*05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	140	1	1095	2	N	2	1	1			2
							2	9									
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	141	1	1086	2	N	2	2	1			2
							2	9									
02	1092	N	1002	-0-	-90	-0-	112	1	888	2	N	2	2	1			2
							2	9									
03	1240	N	1108	-0-	-132	-0-	133	1	974	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1200	N	1191	-0-	-9	-0-	137	1	1053	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	150	1	1135	2	N	2	1	1			3
							2	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	64	1	502	2	N	-0-					1
01	558	N	556	-0-	-2	-0-	64	1	491	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	504	N	457	-0-	-47	-0-	51	1	405	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	558	N	503	-0-	-55	-0-	60	1	443	2	N	-0-					1
04	540	N	523	-0-	-17	-0-	60	1	463	2	N	-0-					1
*05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	65	1	494	2	N	-0-					1

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	63	1	496	2	Y	-0-					1
01	527	N	516	-0-	-11	-0-	59	1	456	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	DLQ G-10		443	-0-	443	443	50	1	392	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	DLQ G-10		537	-0-	537	980	64	1	473	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		535	-0-	535	1515	62	1	473	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10		550	-0-	550	2065	64	1	486	2	Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	710	-0-	-251	-0-	80	1	630	2	N	-0-					1
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	136	1	1045	2	N	2	1	1			2
							2	9									
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	166	1	1307	2	N	2	2	1			2
							2	9									
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	131	1	959	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1140	N	1048	-0-	-92	-0-	121	1	926	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1643	N	1063	-0-	-580	-0-	124	1	937	2	N	2	1	1			3
							2	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	168	1	1316	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	171	1	1320	2	N	2	2	1			2
							2	9									
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	144	1	1140	2	N	2	2	1			2
							2	9									
03	1488	N	1345	-0-	-143	-0-	161	1	1181	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
04	1440	N	1389	-0-	-51	-0-	160	1	1228	2	N	1	1	1			3
							1	9									
*05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	174	1	1313	2	N	1	1	1			3
							1	9									

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
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	52	1	969	2	Y	-0-					1
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	52	1	889	2	Y	-0-					1
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	22	1	570	2	Y	-0-					1
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	25	1	718	2	Y	-0-					1
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	25	1	713	2	Y	-0-					1
*05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	29	1	669	2	Y	-0-					1

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
12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	142	1	1116	2	N	2	1	1			2
							2	9									
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	143	1	1104	2	N	2	2	1			2
							2	9									
02	1120	N	1001	-0-	-119	-0-	112	1	887	2	N	2	2	1			2
							2	9									
03	1271	N	1119	-0-	-152	-0-	134	1	983	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
04	1200	N	1170	-0-	-30	-0-	135	1	1034	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	146	1	1101	2	N	2	1	1			3
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	199	1	1113	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	193	1	1057	2	Y	1					1
							1	9									
02	644	N	593	-0-	-51	-0-	593	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
*05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-

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
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	24	1	329	2	Y	-0-					-0-
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	23	1	327	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	143	-0-	-25	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
*05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	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
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	25	1	196	2	N	-0-					-0-
01	217	N	182	-0-	-35	-0-	21	1	161	2	N	-0-					-0-
02	196	N	154	-0-	-42	-0-	17	1	137	2	N	-0-					-0-
03	217	N	176	-0-	-41	-0-	21	1	155	2	N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	21	1	161	2	N	-0-					-0-
*05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	24	1	179	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
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	25	1	192	2	N	-0-					-0-
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	25	1	190	2	N	-0-					-0-
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	20	1	156	2	N	-0-					-0-
03	217	N	195	-0-	-22	-0-	23	1	172	2	N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	23	1	178	2	N	-0-					-0-
*05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	30	1	224	2	N	-0-					-0-

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
12	2201	N	557	-0-	-1644	-0-	63	1	492	2	N	2	1	1			2
							2	9									
01	2201	X	232	-0-	-1969	-0-	27	1	205	2	N	-0-	1	1			1
02	560	N	130	-0-	-430	-0-	15	1	115	2	N	-0-	1	1			-0-
03	558	N	63	-0-	-495	-0-	8	1	55	2	N	-0-					-0-
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	137	1	1051	2	N	-0-					-0-
*05	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	332	1	2506	2	N	3					3
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 5010 RRCID -> 193337 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 3266 - 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
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	31	1	242	2	N	-0-					-0-
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	38	1	294	2	N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	26	1	203	2	N	-0-					-0-
03	248	N	75	-0-	-173	-0-	9	1	66	2	N	-0-					-0-
04	240	N	207	-0-	-33	-0-	24	1	183	2	N	-0-					-0-
*05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	36	1	274	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4032 RRCID -> 194202 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 4972 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	25	1	195	2	N	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	25	1	193	2	N	-0-					-0-
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	20	1	155	2	N	-0-					-0-
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	24	1	175	2	N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	24	1	182	2	N	-0-					-0-
*05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	25	1	189	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 605 RRCID -> 194416 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6827 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	4855	-0-	-43	-0-	549	1	4302	2	N	4	2	1			8
							4	9									
01	4805	X	4780	-0-	-25	-0-	549	1	4224	2	N	6	6	1			8
							7	9									
02	4452	X	3954	-0-	-498	-0-	444	1	3504	2	N	5	6	1			7
							6	9									
03	4929	X	4436	-0-	-493	-0-	531	1	3897	2	N	7	2	0	4	1	8
							8	9									
04	4770	X	4525	-0-	-245	-0-	522	1	3999	2	N	4	4	1			8
							4	9									
05	4867	X	4576	-0-	-291	-0-	535	1	4037	2	N	4	2	1			10
							4	9									

ALLISON WELL #: 305 RRCID -> 194418 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	65	1	509	2	N	1					1
							1	9									
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	68	1	526	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	55	1	435	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	589	N	566	-0-	-23	-0-	68	1	498	2	N	-0-					1
04	570	N	554	-0-	-16	-0-	64	1	489	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	558	N	553	-0-	-5	-0-	65	1	488	2	N	-0-					1

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
12	403	N	365	-0-	-38	-0-	41	1	323	2	N	1					1
							1	9									
01	403	N	374	-0-	-29	-0-	43	1	330	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	308	N	283	-0-	-25	-0-	32	1	251	2	N	-0-					1
03	372	N	341	-0-	-31	-0-	41	1	300	2	N	-0-					1
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	42	1	322	2	N	-0-					1
*05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	46	1	346	2	N	-0-					1

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
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-					27
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-					27
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	N	-0-					27
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	N	-0-					27
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	N	-0-					27
*05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-					27

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	52	1	407	2	N	-0-					-0-
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	58	1	448	2	N	1					1
							1	9									
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	49	1	384	2	N	-0-	1	1			-0-
03	465	N	448	-0-	-17	-0-	54	1	393	2	N	1					1
							1	9									
04	480	N	381	-0-	-99	-0-	44	1	337	2	N	-0-					1
05	465	N	412	-0-	-53	-0-	48	1	364	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 604 RRCID -> 195246 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3762 - 3990

12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	54	1	422	2	N	-0-					1
01	465	N	443	-0-	-22	-0-	51	1	391	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	41	1	323	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	465	N	433	-0-	-32	-0-	52	1	381	2	N	-0-					1
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	51	1	390	2	N	-0-					1
*05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	55	1	414	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5013 RRCID -> 195376 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3070 - 4294

12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	6	1	44	2	N	-0-					-0-
*05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5016 RRCID -> 196298 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8490 - 8578

12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	110	1	864	2	N	1					2
							1	9									
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	111	1	852	2	N	1	1	1			2
							1	9									
02	896	N	784	-0-	-112	-0-	88	1	696	2	N	-0-	1	1			1
03	961	N	880	-0-	-81	-0-	105	1	773	2	N	2	1	1			2
							2	9									
04	930	N	892	-0-	-38	-0-	103	1	788	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	113	1	850	2	N	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 5015 RRCID -> 196300 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3043 - 3930

12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	94	1	737	2	N	-0-					1
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	95	1	733	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	107	1	842	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	837	N	779	-0-	-58	-0-	93	1	685	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	810	N	806	-0-	-4	-0-	93	1	712	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1023	N	859	-0-	-164	-0-	100	1	758	2	N	1					2
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	151 1 9	1180	2	N	1	1	1				2
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	150 2 9	1152	2	N	2	2	1				2
02	1148	N	1039	-0-	-109	-0-	117 2 9	920	2	N	2	2	1				2
03	1333	N	1204	-0-	-129	-0-	144 2 9	1058	2	N	2	1	0	1	1		2
04	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	142 1 9	1089	2	N	1	1	1				2
*05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	153 2 9	1155	2	N	2	1	1				3

WEST RANCH WELL #: 5018 RRCID -> 197593 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3750 - 4018

12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	37 1 9	286	2	N	1						1
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	37 1	283	2	N	-0-						1
02	280	N	255	-0-	-25	-0-	29 1	226	2	N	-0-	1	1				-0-
03	310	N	276	-0-	-34	-0-	33 1 9	242	2	N	1						1
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	35 1	271	2	N	-0-	1	1				-0-
*05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	38 1 9	286	2	N	1						1

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 2901 RRCID -> 197927 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 8120 - 8181

12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	129 1	1009	2	N	-0-						6
01	713	N	682	-0-	-31	-0-	78 1 9	603	2	N	1	1	1				6
02	728	N	572	-0-	-156	-0-	64 1	508	2	N	-0-						6
03	899	N	726	-0-	-173	-0-	87 1 3 9	636	2	N	3	1	1				8
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	84 1	641	2	N	-0-	1	1				7
*05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	88 1 10 9	667	2	N	9	8	1				8

WEST RANCH WELL #: 603 RRCID -> 197929 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 5930 - 6190

12	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	159 1 9	1248	2	N	1	1	1				2
01	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	159 2 9	1222	2	N	2	2	1				2
02	1260	N	1114	-0-	-146	-0-	125 2 9	987	2	N	2	2	1				2
03	1395	N	1253	-0-	-142	-0-	150 2 9	1101	2	N	2	1	0	1	1		2
04	1350	N	1302	-0-	-48	-0-	150 1 9	1151	2	N	1	1	1				2
*05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	164 2 9	1240	2	N	2	1	1				3

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	18380	X	18380	-0-	-0-	-0-	734	1 9	17645	2	Y	1	2	1			57
01	15469	X	10305	-0-	-5164	-0-	421	1 9	9883	2	Y	1					58
02	11248	X	11248	-0-	-0-	-0-	11248	2			Y	-0-	2	1			56
03	13977	X	13977	-0-	-0-	-0-	13977	2			Y	-0-					56
04	13236	X	13236	-0-	-0-	-0-	13235	2	1	9	Y	1	1	1			56
*05	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	10677	2			Y	-0-					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
12	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	202	1 2 9	1584	2	N	2	1	1			3
01	1798	N	1733	-0-	-65	-0-	199	1 2 9	1532	2	N	2	2	1			3
02	1596	N	1328	-0-	-268	-0-	149	1 2 9	1177	2	N	2	2	1			3
03	1798	N	1504	-0-	-294	-0-	180	1 2 9	1322	2	N	2	1	0	1	1	3
04	1680	N	1583	-0-	-97	-0-	183	1 2 9	1399	2	N	1	1	1			3
*05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	196	1 2 9	1481	2	N	2	1	1			4

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	13	1	101	2	N	-0-					-0-
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	13	1	99	2	N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	75	2	N	-0-					-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	13	1	93	2	N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	13	1	98	2	N	-0-					-0-
*05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	19	1	147	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
12	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	55	1	2381	2	Y	-0-					1
01	2449	X	2334	-0-	-115	-0-	59	1	2275	2	Y	-0-					1
02	1848	N	1547	-0-	-301	-0-	1547	2			Y	-0-					1
03	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			Y	-0-					1
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			Y	-0-					1
*05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	111	1	868	2	N	1					2
							1	9									
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	112	1	864	2	N	1	1	1			2
							1	9									
02	868	N	814	-0-	-54	-0-	92	1	722	2	N	-0-	1	1			1
03	992	N	884	-0-	-108	-0-	106	1	776	2	N	2	1	1			2
							2	9									
04	960	N	917	-0-	-43	-0-	106	1	810	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	116	1	875	2	N	-0-					2

ALLISON WELL #: 304 RRCID -> 198887 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 7530 - 9061

12	186	N	177	-0-	-9	-0-	20	1	157	2	N	-0-					-0-
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	21	1	162	2	N	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	17	1	135	2	N	-0-					-0-
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	21	1	153	2	N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	21	1	161	2	N	-0-					-0-
*05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	22	1	170	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5021 RRCID -> 199611 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3056 - 4229

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WEST RANCH WELL #: 606 RRCID -> 199613 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 5682 - 6592

12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	78	1	1143	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	82	1	1140	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		843	-0-	843	843	843	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		940	-0-	940	1783	940	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		868	-0-	868	2651	868	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		791	-0-	791	3442	791	2			Y	-0-					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1303 RRCID -> 199618 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1934 - 2304

12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	6	1	49	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	7	1	53	2	Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	Y	-0-					-0-
*05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6010 RRCID -> 199629 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 4274

12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	63	1	491	2	N	-0-					1
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	81	1	622	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	65	1	512	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	558	N	474	-0-	-84	-0-	57	1	417	2	N	-0-					1
04	600	N	506	-0-	-94	-0-	58	1	448	2	N	-0-					1
05	620	N	518	-0-	-102	-0-	61	1	457	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6014 RRCID -> 200347 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3862 - 4552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	678	N	678	-0-	-0-	-0-	77	1	601	2	N	-0-					146
01	713	N	611	-0-	-102	-0-	70	1	538	2	N	3	1	1			148
							3	9									
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	68	1	536	2	N	14	1	1			161
							15	9									
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	79	1	581	2	N	25	1	1			185
							28	9									
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	76	1	586	2	N	19	1	1			203
							21	9									
*05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	87	1	654	2	N	10					213
							11	9									

WEST RANCH WELL #: 2305 RRCID -> 201354 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 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
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	39	1	302	2	N	1					1
							1	9									
01	341	N	336	-0-	-5	-0-	39	1	297	2	N	-0-					1
02	308	N	286	-0-	-22	-0-	32	1	254	2	N	-0-					1
03	341	N	307	-0-	-34	-0-	37	1	270	2	N	-0-					1
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	36	1	279	2	N	-0-					1
*05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	39	1	297	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2304 RRCID -> 201355 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 3879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	976	N	976	-0-	-0-	-0-	110	1	865	2	N	1					2
							1	9									
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	113	1	870	2	N	1	1	1			2
							1	9									
02	896	N	753	-0-	-143	-0-	85	1	667	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	961	N	913	-0-	-48	-0-	109	1	803	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	960	N	927	-0-	-33	-0-	107	1	819	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	116	1	875	2	N	-0-					2

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
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	43	1	335	2	N	1					1
							1	9									
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	43	1	332	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	34	1	272	2	N	-0-					1
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	41	1	300	2	N	-0-					1
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	40	1	304	2	N	-0-					1
*05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	44	1	329	2	N	-0-					1

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	50	1	393	2	N	1					1
							1	9									
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	51	1	395	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	392	N	371	-0-	-21	-0-	42	1	328	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	434	N	419	-0-	-15	-0-	50	1	369	2	N	-0-					1
04	420	N	416	-0-	-4	-0-	48	1	368	2	N	-0-					1
*05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	51	1	383	2	N	-0-					1

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
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	16	1	122	2	N	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	16	1	126	2	N	-0-					-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	14	1	108	2	N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	16	1	118	2	N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	16	1	124	2	N	-0-					-0-
*05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	21	1	158	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
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	28	1	220	2	N	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	29	1	222	2	N	-0-					-0-
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	23	1	180	2	N	-0-					-0-
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	26	1	194	2	N	-0-					-0-
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	26	1	197	2	N	-0-					-0-
*05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	27	1	203	2	N	1					1
							1	9									

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
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					15
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					15
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					15
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					15
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	2	Y	-0-					15
*05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	17	1	129	2	Y	-0-					15

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
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	144	1	1132	2	N	2	1	1			23
							2	9									
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	142	1	1094	2	N	2	2	1			23
							2	9									
02	1092	N	990	-0-	-102	-0-	111	1	879	2	N	-0-	1	1			22
03	1209	N	1122	-0-	-87	-0-	134	1	986	2	N	2	1	1			23
							2	9									
04	1170	N	1122	-0-	-48	-0-	129	1	992	2	N	1	1	1			23
							1	9									
*05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	143	1	1080	2	N	1	1	1			23
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6012 RRCID -> 203343 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 6001 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	64	1	825	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	921	-0-	-40	-0-	68	1	853	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	620	-0-	-24	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	626	-0-	-64	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW 130 WELL #: 3301 RRCID -> 203347 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	470	-0-	-57	-0-	469	2	1	9	N	1					43
01	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-	1	1			42
02	560	N	350	-0-	-210	-0-	349	2	1	9	N	1	1	1			42
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	544	2	114	9	N	104	103	6			43
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					43
*05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					43

ALLISON WELL #: 306L RRCID -> 203689 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585

12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	68	1	981	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	72	1	1006	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	755	-0-	-1	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	836	-0-	-4	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
*05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6015 RRCID -> 203855 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3706 - 4180

12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	109	1	853	2	N	-0-					1
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	108	1	831	2	N	2	1	1			2
							2	9									
02	840	N	773	-0-	-67	-0-	87	1	686	2	N	-0-	1	1			1
03	961	N	829	-0-	-132	-0-	99	1	728	2	N	2	1	1			2
							2	9									
04	900	N	858	-0-	-42	-0-	99	1	759	2	N	-0-	1	1			1
*05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	109	1	821	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2302 RRCID -> 204037 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092

12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	6	1	281	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	280	-0-	-30	-0-	6	1	274	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2310 RRCID -> 204038 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3152 - 3892

12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	15	1	121	2	N	-0-					7
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	16	1	122	2	N	-0-					7
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	2	N	-0-					7
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	15	1	110	2	N	-0-					7
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	15	1	113	2	N	-0-					7
*05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	16	1	125	2	N	-0-					7

BIG CANYON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204739 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 24075 PERF. 13885 - 14030

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 3403 RRCID -> 204973 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5772 - 7882

12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	67	1	521	2	N	-0-					7
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	63	1	488	2	N	-0-					7
02	532	N	514	-0-	-18	-0-	58	1	456	2	N	-0-					7
03	589	N	520	-0-	-69	-0-	62	1	457	2	N	1					8
							1	9									
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	63	1	485	2	N	1	1	1			8
							1	9									
*05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	68	1	511	2	N	-0-					8

ALLISON 2003 WELL #: 1102 RRCID -> 205155 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 4075 - 4185

12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
02	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	15	N	13	-0-	-2	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-
04	15	N	12	-0-	-3	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
*05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 170 WELL #: 501 RRCID -> 205281 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150

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

12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	26	1	206	2	N	-0-					-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	27	1	205	2	N	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	21	1	169	2	N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	26	1	192	2	N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	26	1	198	2	N	-0-					-0-
*05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	26	1	198	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2309A RRCID -> 205776 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3360 - 4534

12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	2	N	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	17	1	129	2	N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	13	1	105	2	N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	14	1	105	2	N	-0-					-0-
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	14	1	106	2	N	-0-					-0-
*05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	16	1	123	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	136	1	1064	2	N	2	1	1			2
							2	9									
01	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	133	1	1022	2	N	2	2	1			2
							2	9									
02	1036	N	928	-0-	-108	-0-	104	1	823	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1209	N	1088	-0-	-121	-0-	130	1	957	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	128	1	977	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	136	1	1026	2	N	2	1	1			3
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 4034 RRCID -> 205895 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4605 - 4699

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEST RANCH WELL #: 2205 RRCID -> 205908 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 2262 - 4142

12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	74	1	582	2	N	-0-					1
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	75	1	577	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	616	N	536	-0-	-80	-0-	60	1	475	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	651	N	616	-0-	-35	-0-	74	1	541	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	630	N	618	-0-	-12	-0-	71	1	546	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	79	1	597	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2206 RRCID -> 205911 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 3994

12	62	N	51	-0-	-11	-0-	6	1	45	2	N	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	2	N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	6	1	44	2	N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	7	1	51	2	N	-0-					-0-
*05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2303 RRCID -> 206085 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382

12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	109	1	853	2	Y	-0-					1
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	112	1	859	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	868	N	830	-0-	-38	-0-	93	1	736	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	961	N	889	-0-	-72	-0-	106	1	782	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	930	N	925	-0-	-5	-0-	107	1	817	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	118	1	888	2	Y	-0-					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4035 RRCID -> 207716 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2979 - 4224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	2	N	-0-					27
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	2	N	-0-					27
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	2	N	-0-					27
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	9	1	65	2	N	-0-					27
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	9	1	68	2	N	-0-					27
*05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	2	N	-0-					27

WEST RANCH WELL #: 2308 RRCID -> 208218 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 4115

12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	30	1	236	2	N	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	30	1	228	2	N	-0-					-0-
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	23	1	180	2	N	-0-					-0-
03	279	N	241	-0-	-38	-0-	29	1	212	2	N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	28	1	213	2	N	-0-					-0-
*05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	29	1	223	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6016 RRCID -> 208561 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6386 - 6520

12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
*05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2108 RRCID -> 208577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 5129 - 5376

12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	60	1	470	2	N	-0-					1
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	59	1	456	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	476	N	418	-0-	-58	-0-	47	1	370	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	527	N	475	-0-	-52	-0-	57	1	418	2	N	-0-					1
04	510	N	494	-0-	-16	-0-	57	1	437	2	N	-0-					1
*05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	59	1	444	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2311 RRCID -> 208596 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2192 - 4437

12	1705	N	1533	-0-	-172	-0-	173	1	1358	2	N	2	1	1			140
							2	9									
01	1612	N	1507	-0-	-105	-0-	173	1	1332	2	N	2	2	1			140
							2	9									
02	1456	N	1187	-0-	-269	-0-	133	1	1053	2	N	1	2	1			139
							1	9									
03	1519	N	1310	-0-	-209	-0-	157	1	1150	2	N	3	1	0	1	1	140
							3	9									
04	1470	N	1341	-0-	-129	-0-	155	1	1186	2	N	-0-	1	1			139
*05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	162	1	1225	2	N	2	1	1			140
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	135	1	1061	2	N	2	1	1			2
							2	9									
01	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	132	1	1017	2	N	2	2	1			2
							2	9									
02	1036	N	1000	-0-	-36	-0-	112	1	887	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1209	N	1052	-0-	-157	-0-	126	1	925	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	124	1	952	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	135	1	1023	2	N	2	1	1			3
							2	9									

ALLISON WELL #: 2104 RRCID -> 208766 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 4412 - 6126

12	961	N	946	-0-	-15	-0-	107	1	839	2	N	-0-					1
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	112	1	860	2	N	2	1	1			2
							2	9									
02	868	N	774	-0-	-94	-0-	87	1	687	2	N	-0-	1	1			1
03	961	N	888	-0-	-73	-0-	106	1	780	2	N	2	1	1			2
							2	9									
04	930	N	896	-0-	-34	-0-	103	1	792	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	112	1	846	2	N	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 6024 RRCID -> 209428 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3446 - 4188

12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	2	N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	2	N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	2	N	-0-					-0-
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	8	1	56	2	N	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	7	1	57	2	N	-0-					-0-
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	12	1	87	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2209 RRCID -> 209628 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3038 - 4073

12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	2	N	-0-					7
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	2	N	-0-					7
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	2	N	-0-					7
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	9	1	69	2	N	-0-					7
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	9	1	72	2	N	-0-					7
*05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	10	1	77	2	N	-0-					7

WEST RANCH WELL #: 3305 RRCID -> 209696 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 6157 - 7392

12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	45	1	355	2	N	1					1
							1	9									
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	74	1	571	2	N	-0-					1
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	45	1	358	2	N	-0-					1
03	403	N	351	-0-	-52	-0-	42	1	309	2	N	-0-					1
04	540	N	352	-0-	-188	-0-	41	1	311	2	N	-0-					1
05	434	N	382	-0-	-52	-0-	45	1	337	2	N	-0-					1

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1501 RRCID -> 209877 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 6502 - 6647

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	92	1	725	2	N	-0-					1
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	91	1	705	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	92	1	730	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	806	N	703	-0-	-103	-0-	84	1	618	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	780	N	739	-0-	-41	-0-	85	1	653	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	899	N	788	-0-	-111	-0-	92	1	695	2	N	1					2
							1	9									

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1503 RRCID -> 210480 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4942 - 5108

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1502 RRCID -> 210571 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4924 - 5047

12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1232	2	2	9	N	2	1	1			2
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1213	2	2	9	N	2	2	1			2
02	1120	N	987	-0-	-133	-0-	985	2	2	9	N	2	2	1			2
03	1240	N	1103	-0-	-137	-0-	1102	2	1	9	N	1	1	1			2
04	1170	N	1146	-0-	-24	-0-	1145	2	1	9	N	1	1	1			2
*05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1223	2	2	9	N	2	1	1			3

WEST RANCH WELL #: 2208 RRCID -> 210945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 2766 - 4110

12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	58	1	453	2	N	-0-					27
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	59	1	457	2	N	2	1	1			28
							2	9									
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	48	1	381	2	N	-0-	1	1			27
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	55	1	406	2	N	1					28
							1	9									
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	54	1	412	2	N	-0-	1	1			27
*05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	58	1	439	2	N	1					28
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3404 RRCID -> 211086 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 7774

12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
03	14	N	9	-0-	-5	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	86	1	672	2	N	-0-					1
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	83	1	638	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	616	N	597	-0-	-19	-0-	67	1	529	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	744	N	679	-0-	-65	-0-	81	1	597	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	80	1	611	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	86	1	648	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3109 RRCID -> 212231 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 6151 - 6537

12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	192	1	1505	2	N	2	1	1			3
							2	9									
01	1705	N	1662	-0-	-43	-0-	191	1	1469	2	N	2	2	1			3
							2	9									
02	1512	N	1329	-0-	-183	-0-	149	1	1178	2	N	2	2	1			3
							2	9									
03	1705	N	1547	-0-	-158	-0-	185	1	1360	2	N	2	1	0	1	1	3
							2	9									
04	1620	N	1585	-0-	-35	-0-	183	1	1401	2	N	1	1	1			3
							1	9									
*05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	197	1	1487	2	N	1	1	1			3
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3210 RRCID -> 212501 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6556 - 7274

12	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	197	1	1543	2	N	2	1	1			3
							2	9									
01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	197	1	1520	2	N	2	2	1			3
							2	9									
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	144	1	1138	2	N	2	2	1			3
							2	9									
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	186	1	1362	2	N	2	1	0	1	1	3
							2	9									
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	184	1	1407	2	N	1	1	1			3
							1	9									
*05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	197	1	1484	2	N	2	1	1			4
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 6026 RRCID -> 213605 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 3890 - 4600

12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	44	1	345	2	N	1					1
							1	9									
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	43	1	329	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	336	N	295	-0-	-41	-0-	33	1	262	2	N	-0-					1
03	403	N	348	-0-	-55	-0-	42	1	306	2	N	-0-					1
04	360	N	358	-0-	-2	-0-	41	1	317	2	N	-0-					1
*05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	43	1	325	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	48	1	376	2	N	1					1
							1	9									
01	403	N	387	-0-	-16	-0-	44	1	342	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	336	N	303	-0-	-33	-0-	34	1	268	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	434	N	354	-0-	-80	-0-	42	1	312	2	N	-0-					1
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	44	1	335	2	N	-0-					1
*05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	49	1	372	2	N	-0-					1

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
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	90	1	704	2	N	-0-					1
01	775	N	579	-0-	-196	-0-	66	1	512	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	728	N	588	-0-	-140	-0-	66	1	522	2	N	-0-	1	1			-0-
03	806	N	553	-0-	-253	-0-	66	1	486	2	N	1					1
							1	9									
04	570	N	557	-0-	-13	-0-	64	1	493	2	N	-0-					1
*05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	77	1	578	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
12	1674	N	1334	-0-	-340	-0-	151	1	1183	2	Y	-0-					36
01	1643	N	976	-0-	-667	-0-	111	1	854	2	Y	10					46
							11	9									
02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	225	1	1773	2	Y	14					60
							15	9									
03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	253	1	1856	2	Y	6					66
							7	9									
04	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	249	1	1908	2	Y	4					70
							4	9									
*05	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	280	1	2116	2	Y	1					71
							1	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
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	42	1	327	2	N	1					1
							1	9									
01	372	N	368	-0-	-4	-0-	42	1	326	2	N	-0-					1
02	336	N	300	-0-	-36	-0-	34	1	266	2	N	-0-					1
03	372	N	329	-0-	-43	-0-	39	1	290	2	N	-0-					1
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	39	1	300	2	N	-0-					1
*05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	42	1	319	2	N	-0-					1

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
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	20	1	183	2	Y	-0-					75
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	21	1	197	2	Y	-0-					75
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					75
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					75
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					75
*05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					75

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALLISON 2 WELL #: 1305 RRCID -> 215587 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 2500 - 2822

12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	55	1	428	2	Y	-0-					1
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	55	1	420	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	43	1	343	2	Y	-0-					1
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	50	1	368	2	Y	-0-					1
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	50	1	383	2	Y	-0-					1
*05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	54	1	410	2	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6021 RRCID -> 216198 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3524 - 3885

12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	137	1	1074	2	N	2	1	1			2
							2	9									
01	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	134	1	1031	2	N	2	2	1			2
							2	9									
02	1036	N	910	-0-	-126	-0-	102	1	807	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	132	1	967	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	132	1	1013	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	139	1	1051	2	N	2	1	1			3
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 5032 RRCID -> 216249 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320

12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	2	N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	2	N	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	9	1	73	2	N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	2	N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	89	2	N	-0-					-0-
*05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	94	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5031 RRCID -> 216459 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4927 - 5322

12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	31	1	493	2	Y	-0-					-0-
01	478	X	478	-0-	-0-	-0-	29	1	449	2	Y	-0-					-0-
02	672	X	297	-0-	-375	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
03	465	X	410	-0-	-55	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
04	450	X	409	-0-	-41	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
*05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	90	1	707	2	N	-0-					1
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	90	1	696	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	728	N	649	-0-	-79	-0-	73	1	575	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	806	N	736	-0-	-70	-0-	88	1	647	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	87	1	665	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	94	1	712	2	N	1					2
							1	9									

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
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	28	1	222	2	N	-0-					-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	28	1	212	2	N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	26	1	207	2	N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	30	1	223	2	N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	30	1	231	2	N	-0-					-0-
*05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	36	1	273	2	N	1					1
							1	9									

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
12	527	N	505	-0-	-22	-0-	57	1	448	2	N	-0-					1
01	527	N	488	-0-	-39	-0-	56	1	431	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	448	N	380	-0-	-68	-0-	43	1	336	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	496	N	457	-0-	-39	-0-	55	1	402	2	N	-0-					1
04	480	N	458	-0-	-22	-0-	53	1	405	2	N	-0-					1
*05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	56	1	421	2	N	-0-					1

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
12	434	N	266	-0-	-168	-0-	30	1	236	2	N	-0-					-0-
01	465	N	102	-0-	-363	-0-	12	1	90	2	N	-0-					-0-
02	392	N	33	-0-	-359	-0-	4	1	29	2	N	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	58	1	425	2	N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	48	1	367	2	N	1					1
							1	9									
*05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	51	1	387	2	N	-0-					1

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
12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	24	1	1396	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1612	N	1402	-0-	-210	-0-	22	1	1380	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1014	-0-	-106	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
*05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-					-0-

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
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	50	1	345	2	N	-0-					-0-
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	47	1	346	2	N	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	2	N	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-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-

WEST RANCH WELL #: 5033 RRCID -> 217783 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3464 - 4296

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

12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	112	1	879	2	N	1					2
							1	9									
01	1023	N	949	-0-	-74	-0-	109	1	839	2	N	1	1	1			2
							1	9									
02	896	N	839	-0-	-57	-0-	94	1	744	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	992	N	751	-0-	-241	-0-	90	1	660	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	930	N	900	-0-	-30	-0-	104	1	796	2	N	-0-	1	1			1
*05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	118	1	892	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 218064 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798

12	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5047 RRCID -> 218477 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3698 - 3960

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	11	1	297	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	230	-0-	-142	-0-	8	1	222	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	240	-0-	-40	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2112 RRCID -> 218608 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	26	1	206	2	N	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	26	1	202	2	N	-0-					-0-
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	20	1	161	2	N	-0-					-0-
03	217	N	195	-0-	-22	-0-	23	1	172	2	N	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	23	1	176	2	N	-0-					-0-
*05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	24	1	179	2	N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	23	1	936	2	N	-0-					-0-
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	21	1	917	2	N	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
04	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	2			N	-0-					-0-
05	527	N	436	-0-	-91	-0-	436	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3002 RRCID -> 219122 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	183	1	1436	2	N	2	1	1			3
							2	9									
01	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	185	1	1422	2	N	2	2	1			3
							2	9									
02	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	203	1	1601	2	N	1	2	1			2
							1	9									
03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	207	1	1519	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	183	1	1402	2	N	2	2	1			3
							2	9									
05	1922	N	1659	-0-	-263	-0-	194	1	1463	2	N	2	1	1			4
							2	9									

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7101 RRCID -> 219195 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	89	1	618	2	N	-0-					-0-
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	88	1	648	2	N	-0-					-0-
02	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4702 RRCID -> 219533 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF. 5606 - 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
12	41923	X	41923	-0-	-0-	-0-	2272	1	39647	2	N	4	7	1			14
							4	9									
01	42973	X	42973	-0-	-0-	-0-	1701	1	41269	2	N	3					17
							3	9									
02	32546	X	32546	-0-	-0-	-0-	32544	2	2	9	N	2	8	1			11
03	36472	X	36472	-0-	-0-	-0-	36468	2	4	9	N	4					15
04	32844	X	32844	-0-	-0-	-0-	32838	2	6	9	N	5	7	1			13
*05	32505	X	32505	-0-	-0-	-0-	32502	2	3	9	N	3	3	1			13

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3304 RRCID -> 219549 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6132 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	69	1	542	2	N	-0-					1
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	75	1	577	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	59	1	466	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	63	1	464	2	N	-0-					1
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	61	1	465	2	N	-0-					1
05	527	N	525	-0-	-2	-0-	61	1	464	2	N	-0-					1

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
12	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	123	1	961	2	N	2	1	1			2
							2	9									
01	1302	N	930	-0-	-372	-0-	107	1	823	2	N	-0-	1	1			1
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	207	1	1632	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1085	N	895	-0-	-190	-0-	107	1	786	2	N	2	1	1			2
							2	9									
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	107	1	819	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1426	N	1112	-0-	-314	-0-	130	1	982	2	N	-0-					2

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
12	2573	X	2470	-0-	-103	-0-	279	1	2189	2	N	2	1	1			4
							2	9									
01	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	289	1	2222	2	N	3	3	1			4
							3	9									
02	2212	N	2004	-0-	-208	-0-	225	1	1776	2	N	3	3	1			4
							3	9									
03	2480	N	2264	-0-	-216	-0-	271	1	1989	2	N	4	1	0	2	1	5
							4	9									
04	2430	N	2296	-0-	-134	-0-	265	1	2030	2	N	1	2	1			4
							1	9									
*05	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	285	1	2155	2	N	2	1	1			5
							2	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
12	93	N	56	-0-	-37	-0-	6	1	50	2	N	-0-					-0-
01	93	N	60	-0-	-33	-0-	7	1	53	2	N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	2	N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	2	N	-0-					-0-
*05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	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
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
12	4123	X	4070	-0-	-53	-0-	4067	2	3	9	N	3	2	1			6
01	4092	X	4024	-0-	-68	-0-	4017	2	7	9	N	6	5	1			7
02	3668	X	3364	-0-	-304	-0-	3360	2	4	9	N	4	5	1			6
03	4061	X	3661	-0-	-400	-0-	3652	2	9	9	N	8	2	0	4	1	8
04	3930	X	3812	-0-	-118	-0-	3809	2	3	9	N	3	4	1			7
*05	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4098	2	4	9	N	4	2	1			9

WEST RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 220557 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925

12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	N	-0-					-0-
*05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 402E RRCID -> 220706 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745

12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5104 RRCID -> 220708 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766

12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3209 RRCID -> 220986 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854

12	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	2	N	-0-					-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	2	N	-0-					-0-
*05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	13	1	97	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3303 RRCID -> 220996 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 5029 RRCID -> 223109 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4864 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	75	1	1675	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1984	N	1679	-0-	-305	-0-	73	1	1605	2	Y	1					1
							1	9									
02	1400	N	1074	-0-	-326	-0-	1074	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1519	N	1498	-0-	-21	-0-	1497	2	1	9	Y	1					1
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-	1	1			-0-
*05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-

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
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	2	Y	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6027 RRCID -> 223167 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3755 - 4363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	513	N	513	-0-	-0-	-0-	58	1	455	2	N	-0-					1
01	465	N	414	-0-	-51	-0-	47	1	366	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	448	N	410	-0-	-38	-0-	46	1	363	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	527	N	446	-0-	-81	-0-	53	1	393	2	N	-0-					1
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	52	1	401	2	N	-0-					1
*05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	57	1	434	2	N	-0-					1

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 802 RRCID -> 223191 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2830 - 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
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	15	1	114	2	N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	2	N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	74	2	N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	19	1	140	2	N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	21	1	162	2	N	-0-					-0-
*05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	25	1	187	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2113 RRCID -> 223213 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4264 - 4630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	670	N	670	-0-	-0-	-0-	76	1	594	2	N	-0-					1
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	76	1	584	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	588	N	535	-0-	-53	-0-	60	1	474	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	682	N	566	-0-	-116	-0-	68	1	497	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	630	N	569	-0-	-61	-0-	66	1	502	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	73	1	550	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3212 RRCID -> 223431 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5751 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	892	-0-	-7	-0-	101	1	791	2	N	-0-					1
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	105	1	808	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	840	N	685	-0-	-155	-0-	77	1	607	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	899	N	856	-0-	-43	-0-	102	1	752	2	N	2	1	1			2
							2	9									
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	101	1	776	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	110	1	833	2	N	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 3001 RRCID -> 223513 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5890 - 7742

12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	2	N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	2	N	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	9	1	73	2	N	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	10	1	74	2	N	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	8	1	63	2	N	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	9	1	67	2	N	-0-					-0-

NORTH PINON WELL #: 2804 RRCID -> 223787 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 5300 - 5324

12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2701N RRCID -> 223915 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6246 - 6390

12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	33	1	258	2	N	-0-					-0-
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	33	1	254	2	N	-0-					-0-
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	27	1	210	2	N	-0-					-0-
03	279	N	273	-0-	-6	-0-	33	1	239	2	N	1					1
							1	9									
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	34	1	257	2	N	-0-					1
*05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	36	1	275	2	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 3011 RRCID -> 224051 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4810 - 6902

12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	2	Y	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4601 RRCID -> 224084 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5649 - 9180

12	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	141	1	2266	2	Y	-0-					1
01	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	155	1	2433	2	Y	-0-					1
02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1984	N	1652	-0-	-332	-0-	1651	2	1	9	Y	1					1
04	2070	N	1541	-0-	-529	-0-	1541	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	2263	N	1479	-0-	-784	-0-	1478	2	1	9	Y	1					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	84	1	1336	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	83	1	1286	2	Y	1					1
							1	9									
02	1092	N	938	-0-	-154	-0-	938	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					-0-
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-

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
12	155	N	116	-0-	-39	-0-	13	1	103	2	N	-0-					-0-
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	14	1	109	2	N	-0-					-0-
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	12	1	91	2	N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	14	1	106	2	N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	18	1	139	2	N	-0-					-0-
*05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	20	1	149	2	N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

WEST RANCH WELL #: 2805 RRCID -> 224289 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6019 - 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
12	434	N	417	-0-	-17	-0-	47	1	369	2	N	1					1
							1	9									
01	434	N	411	-0-	-23	-0-	47	1	363	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	364	N	339	-0-	-25	-0-	38	1	300	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	403	N	379	-0-	-24	-0-	45	1	334	2	N	-0-					1
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	45	1	346	2	N	-0-					1
*05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	48	1	364	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2703N RRCID -> 224313 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6290 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	219	1	1720	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	219	1	1685	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
02	1736	N	1533	-0-	-203	-0-	172	1	1359	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	1953	N	1725	-0-	-228	-0-	206	1	1516	2	Y	3	1	0	2	1	3
							3	9									
04	1830	N	1770	-0-	-60	-0-	204	1	1564	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
*05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	219	1	1657	2	Y	2	1	1			4
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6035 RRCID -> 224600 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3280 - 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
12	372	N	332	-0-	-40	-0-	37	1	294	2	N	1					1
							1	9									
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	45	1	346	2	N	-0-					1
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	33	1	258	2	N	-0-					1
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	48	1	356	2	N	-0-					1
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	49	1	378	2	N	-0-					1
*05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	55	1	413	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6032 RRCID -> 224601 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3434 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	121	1	946	2	N	1					2
							1	9									
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	122	1	942	2	N	1	1	1			2
							1	9									
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	145	1	1143	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1054	N	970	-0-	-84	-0-	116	1	853	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1020	N	999	-0-	-21	-0-	115	1	883	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1302	N	1069	-0-	-233	-0-	125	1	944	2	N	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 5025 RRCID -> 224602 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3896 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	215	1	2143	2	Y	-0-					1
01	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	206	1	2006	2	Y	-0-					1
02	1484	N	1228	-0-	-256	-0-	1228	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1736	N	1620	-0-	-116	-0-	1619	2	1	9	Y	1					1
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					1
*05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					1

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
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	13	1	105	2	N	-0-					21
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	13	1	103	2	N	-0-					21
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	2	N	-0-					21
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	18	1	130	2	N	-0-					21
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	2	N	-0-					21
*05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	19	1	146	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
12	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	338	1	2653	2	N	4	1	1			204
							4	9									
01	2914	X	2862	-0-	-52	-0-	328	1	2525	2	N	8	3	1			209
							9	9									
02	2632	X	2314	-0-	-318	-0-	259	1	2048	2	N	6	4	1			211
							7	9									
03	3007	X	2590	-0-	-417	-0-	309	1	2269	2	N	11	1	0	2	1	219
							12	9									
04	2910	X	2705	-0-	-205	-0-	310	1	2372	2	N	21	3	1			237
							23	9									
05	3007	X	2879	-0-	-128	-0-	335	1	2529	2	N	14	1	1			250
							15	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	48	1	378	2	N	1					1
							1	9									
01	465	N	404	-0-	-61	-0-	46	1	357	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	48	1	380	2	N	-0-					1
03	434	N	321	-0-	-113	-0-	38	1	283	2	N	-0-					1
04	390	N	323	-0-	-67	-0-	37	1	286	2	N	-0-					1
05	465	N	350	-0-	-115	-0-	41	1	309	2	N	-0-					1

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
12	868	N	811	-0-	-57	-0-	92	1	719	2	N	-0-					1
01	868	N	852	-0-	-16	-0-	98	1	753	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	784	N	666	-0-	-118	-0-	75	1	590	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	806	N	772	-0-	-34	-0-	92	1	678	2	N	2	1	1			2
							2	9									
04	810	N	763	-0-	-47	-0-	88	1	674	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	97	1	732	2	N	-0-					2

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
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	27	1	986	2	Y	-0-					-0-
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	30	1	1188	2	Y	-0-					-0-
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	863	-0-	-67	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	868	-0-	-93	-0-	868	2			Y	-0-					-0-

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	23	1	182	2	N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	18	1	141	2	N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	2	N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	23	1	171	2	N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	18	1	141	2	N	-0-					-0-
*05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	15	1	117	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
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	57	1	443	2	N	-0-					24
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	61	1	470	2	N	1	1	1			24
							1	9									
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	49	1	387	2	N	1	1	1			24
							1	9									
03	496	N	476	-0-	-20	-0-	57	1	419	2	N	-0-					24
04	510	N	459	-0-	-51	-0-	53	1	405	2	N	1	1	1			24
							1	9									
05	496	N	472	-0-	-24	-0-	55	1	416	2	N	1					25
							1	9									

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
12	1953	X	1868	-0-	-85	-0-	211	1	1655	2	N	2	1	1			15
							2	9									
01	1922	X	1849	-0-	-73	-0-	212	1	1635	2	N	2	2	1			15
							2	9									
02	1708	N	1503	-0-	-205	-0-	169	1	1333	2	N	1	2	1			14
							1	9									
03	1860	N	1673	-0-	-187	-0-	200	1	1469	2	N	4	1	0	2	1	15
							4	9									
04	1800	N	1670	-0-	-130	-0-	193	1	1475	2	N	2	2	1			15
							2	9									
*05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	215	1	1621	2	N	2	1	1			16
							2	9									

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
12	341	N	286	-0-	-55	-0-	32	1	254	2	N	-0-					-0-
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	49	1	378	2	N	1					1
							1	9									
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	25	1	199	2	N	-0-	1	1			-0-
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	32	1	234	2	N	-0-					-0-
04	390	N	288	-0-	-102	-0-	33	1	255	2	N	-0-					-0-
*05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	37	1	278	2	N	1					1
							1	9									

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
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	100	1	790	2	Y	-0-					-0-
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	108	1	829	2	Y	-0-					-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	475	-0-	-114	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	509	-0-	-91	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	420	-0-	-262	-0-	420	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3306 RRCID -> 226598 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 5386 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	2	N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	2	N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	9	1	69	2	N	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	10	1	72	2	N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	10	1	76	2	N	-0-					-0-
*05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6036 RRCID -> 226683 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3859 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	72	1	566	2	N	-0-					1
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	72	1	557	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	588	N	524	-0-	-64	-0-	59	1	464	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	651	N	584	-0-	-67	-0-	70	1	513	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	69	1	530	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	76	1	577	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5043 RRCID -> 226694 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4645 - 4834

12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	128	1	1529	2	Y	-0-					1
01	1581	N	1469	-0-	-112	-0-	116	1	1353	2	Y	-0-					1
02	1288	N	938	-0-	-350	-0-	938	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1289	2	1	9	Y	1					1
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-	1	1			-0-
*05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1088	2	1	9	Y	1					1

WEST RANCH WELL #: 6020 RRCID -> 226697 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6324 - 8815

12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	37	1	531	2	N	-0-					-0-
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	35	1	539	2	N	-0-					-0-
02	252	N	247	-0-	-5	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6037 RRCID -> 226849 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3690 - 4000

12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	83	1	652	2	Y	-0-					-0-
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	52	1	435	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5037 RRCID -> 227085 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5504 - 5940

12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	21	1	1343	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1211	-0-	-215	-0-	18	1	1193	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	821	-0-	-299	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-
*05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6039 RRCID -> 227097 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4336 - 4442

12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	28	1	220	2	N	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	29	1	222	2	N	-0-					-0-
02	224	N	206	-0-	-18	-0-	23	1	183	2	N	-0-					-0-
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	27	1	201	2	N	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	27	1	209	2	N	-0-					-0-
*05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	32	1	238	2	N	1					1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	187	1	2361	2	Y	-0-					1
01	2759	N	2425	-0-	-334	-0-	181	1	2244	2	Y	-0-					1
02	1960	N	1300	-0-	-660	-0-	1299	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	1984	N	1599	-0-	-385	-0-	1599	2			Y	-0-					1
04	1830	N	1614	-0-	-216	-0-	1614	2			Y	-0-					1
*05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			Y	-0-					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
12	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	32	1	2188	2	Y	-0-					1
01	2387	N	2136	-0-	-251	-0-	29	1	2107	2	Y	-0-					1
02	1876	N	1475	-0-	-401	-0-	1475	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2036	2	1	9	Y	1					1
04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			Y	-0-					1
*05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	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
12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	100	1	2096	2	Y	-0-					1
01	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	97	1	2002	2	Y	-0-					1
02	1876	N	1409	-0-	-467	-0-	1409	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1891	N	1805	-0-	-86	-0-	1804	2	1	9	Y	1					1
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-					1
*05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	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
12	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	449	1	3520	2	N	4	2	1			6
							4	9									
01	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	415	1	3195	2	N	5	5	1			6
							6	9									
02	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	351	1	2767	2	N	3	4	1			5
							3	9									
03	3286	X	3204	-0-	-82	-0-	383	1	2815	2	N	5	1	0	3	1	6
							6	9									
04	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	376	1	2876	2	N	3	3	1			6
							3	9									
*05	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	397	1	2995	2	N	3	2	1			7
							3	9									

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
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	42	1	326	2	N	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	43	1	334	2	N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	33	1	262	2	N	-0-					-0-
03	372	N	337	-0-	-35	-0-	40	1	296	2	N	1					1
							1	9									
04	360	N	341	-0-	-19	-0-	39	1	302	2	N	-0-					1
*05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	41	1	308	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	175	1	1371	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	177	1	1365	2	N	3	2	1			3
							3	9									
02	1232	N	1138	-0-	-94	-0-	128	1	1008	2	N	2	2	1			3
							2	9									
03	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	161	1	1181	2	N	3	1	0	2	1	3
							3	9									
04	1320	N	1178	-0-	-142	-0-	136	1	1040	2	N	2	2	1			3
							2	9									
*05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	183	1	1381	2	N	1	1	1			3
							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
12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	162	1	1267	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1426	N	1417	-0-	-9	-0-	163	1	1252	2	N	2	2	1			2
							2	9									
02	1288	N	1162	-0-	-126	-0-	130	1	1030	2	N	2	2	1			2
							2	9									
03	1426	N	1301	-0-	-125	-0-	156	1	1143	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
04	1380	N	1325	-0-	-55	-0-	153	1	1171	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	165	1	1248	2	N	2	1	1			3
							2	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
12	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	281	1	2206	2	N	2	1	1			4
							2	9									
01	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	286	1	2204	2	N	3	3	1			4
							3	9									
02	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	272	1	2144	2	N	3	3	1			4
							3	9									
03	2480	N	2263	-0-	-217	-0-	271	1	1989	2	N	3	1	0	2	1	4
							3	9									
04	2400	N	2288	-0-	-112	-0-	264	1	2022	2	N	2	2	1			4
							2	9									
05	2666	N	2413	-0-	-253	-0-	282	1	2129	2	N	2	1	1			5
							2	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
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	22	1	1194	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1289	-0-	-106	-0-	22	1	1267	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	799	-0-	-153	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
*05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-

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
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	19	1	1293	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1246	-0-	-180	-0-	17	1	1229	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	828	-0-	-376	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	1043	-0-	-37	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
*05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2611 RRCID -> 228887 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3240 - 3750

12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	133	1	1041	2	N	6					104
							7	9									
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	134	1	1033	2	N	10	2	1			112
							11	9									
02	1036	N	906	-0-	-130	-0-	102	1	803	2	N	1	1	1			112
							1	9									
03	1178	N	965	-0-	-213	-0-	114	1	841	2	N	9	1	1			120
							10	9									
04	1140	N	1117	-0-	-23	-0-	128	1	977	2	N	11	1	1			130
							12	9									
*05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	131	1	986	2	N	3	1	1			132
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 3214 RRCID -> 228888 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6266 - 7050

12	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	253	1	1980	2	N	1	1	1			3
							1	9									
01	2232	N	2195	-0-	-37	-0-	252	1	1940	2	N	3	3	1			3
							3	9									
02	2044	N	1861	-0-	-183	-0-	209	1	1649	2	N	3	3	1			3
							3	9									
03	2232	N	1962	-0-	-270	-0-	235	1	1724	2	N	3	1	0	2	1	3
							3	9									
04	2130	N	1912	-0-	-218	-0-	221	1	1689	2	N	2	2	1			3
							2	9									
05	2046	N	2006	-0-	-40	-0-	234	1	1770	2	N	2	1	1			4
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 3308 RRCID -> 229051 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5582 - 5800

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

LONGFELLOW STATE "C" WELL #: 902 RRCID -> 229058 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 4180 - 6150

12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	91	1	717	2	N	-0-					21
01	806	N	800	-0-	-6	-0-	92	1	707	2	N	1	1	1			21
							1	9									
02	728	N	642	-0-	-86	-0-	72	1	569	2	N	1	1	1			21
							1	9									
03	806	N	671	-0-	-135	-0-	80	1	590	2	N	1	1	1			21
							1	9									
04	780	N	624	-0-	-156	-0-	72	1	551	2	N	1	1	1			21
							1	9									
*05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	101	1	761	2	N	-0-					21

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2007 RRCID -> 229059 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5400 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	121	1	951	2	N	1					2
							1	9									
01	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	121	1	930	2	N	-0-	1	1			1
02	980	N	852	-0-	-128	-0-	96	1	754	2	N	2	1	1			2
							2	9									
03	1085	N	951	-0-	-134	-0-	114	1	836	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1020	N	977	-0-	-43	-0-	113	1	863	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	122	1	923	2	N	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 3407 RRCID -> 229060 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 4870 - 5525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	145	N	145	-0-	-0-	-0-	16	1	129	2	N	-0-					-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	17	1	131	2	N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	13	1	104	2	N	-0-					-0-
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	15	1	110	2	N	-0-					-0-
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	14	1	111	2	N	-0-					-0-
*05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	16	1	119	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3322 RRCID -> 229129 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5145 - 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
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	83	1	647	2	N	-0-					1
01	992	N	808	-0-	-184	-0-	93	1	713	2	N	2	1	1			2
							2	9									
02	812	N	619	-0-	-193	-0-	70	1	549	2	N	-0-	1	1			1
03	744	N	646	-0-	-98	-0-	77	1	568	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	780	N	743	-0-	-37	-0-	86	1	656	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	83	1	628	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2705N RRCID -> 229132 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6236 - 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
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	2	N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	2	N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	9	1	72	2	N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	11	1	80	2	N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	N	-0-					-0-
*05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	2	N	-0-					-0-

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
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	30	1	237	2	N	-0-					-0-
01	279	N	269	-0-	-10	-0-	31	1	238	2	N	-0-					-0-
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	27	1	215	2	N	-0-					-0-
03	279	N	231	-0-	-48	-0-	28	1	203	2	N	-0-					-0-
04	270	N	237	-0-	-33	-0-	27	1	210	2	N	-0-					-0-
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	30	1	226	2	N	1					1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	33	1	1526	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	31	1	1523	2	Y	1					1
							1	9									
02	1232	N	1070	-0-	-162	-0-	1070	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
*05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-

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
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	22	1	844	2	Y	-0-					-0-
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	19	1	781	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	538	-0-	-162	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
*05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	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
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	45	1	354	2	N	1					1
							1	9									
01	403	N	395	-0-	-8	-0-	45	1	349	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	364	N	328	-0-	-36	-0-	37	1	291	2	N	-0-					1
03	403	N	324	-0-	-79	-0-	39	1	285	2	N	-0-					1
04	390	N	336	-0-	-54	-0-	39	1	297	2	N	-0-					1
05	372	N	360	-0-	-12	-0-	42	1	318	2	N	-0-					1

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
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	9	1	73	2	N	-0-					-0-
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	10	1	78	2	N	-0-					-0-
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	6	1	47	2	N	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	10	1	70	2	N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	9	1	69	2	N	-0-					-0-
*05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	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
12	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	186	1	1031	2	Y	-0-					-0-
01	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	201	1	1091	2	Y	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	516	-0-	-104	-0-	516	2			Y	-0-					-0-

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
12	2821	X	2791	-0-	-30	-0-	315	1	2467	2	N	8	1	1			152
							9	9									
01	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	323	1	2484	2	N	11	3	1			160
							12	9									
02	2492	N	2299	-0-	-193	-0-	258	1	2033	2	N	7	3	1			164
							8	9									
03	2790	N	2552	-0-	-238	-0-	305	1	2237	2	N	9	1	0	2	1	170
							10	9									
04	2730	N	2633	-0-	-97	-0-	303	1	2321	2	N	8	2	1			176
							9	9									
*05	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	329	1	2486	2	N	2	1	1			177
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	111	1	1396	2	Y	-0-					21
01	1581	N	1422	-0-	-159	-0-	109	1	1313	2	Y	-0-					21
02	1092	N	1023	-0-	-69	-0-	9	1	1014	2	Y	-0-					21
03	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	15	1	1120	2	Y	-0-					21
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	15	1	1109	2	Y	-0-					21
05	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	16	1	1077	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
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	58	1	586	2	Y	-0-					1
01	775	N	617	-0-	-158	-0-	57	1	560	2	Y	-0-					1
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	34	1	445	2	Y	-0-					1
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	43	1	510	2	Y	-0-					1
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	45	1	537	2	Y	-0-					1
*05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	51	1	572	2	Y	-0-					1

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
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	20	1	156	2	N	-0-					-0-
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	19	1	145	2	N	-0-					-0-
02	168	N	108	-0-	-60	-0-	12	1	96	2	N	-0-					-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	21	1	157	2	N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	20	1	149	2	N	-0-					-0-
*05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	22	1	164	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
12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	199	1	1558	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	199	1	1530	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
02	1568	N	1402	-0-	-166	-0-	157	1	1243	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	1767	N	1578	-0-	-189	-0-	189	1	1387	2	Y	2	1	0	1	1	3
							2	9									
04	1680	N	1602	-0-	-78	-0-	185	1	1415	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
*05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	194	1	1468	2	Y	2	1	1			4
							2	9									

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
12	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	152	1	2034	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	156	1	2054	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	94	1	1400	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	117	1	1793	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	114	1	1783	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	123	1	1809	2	Y	1					3
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	93	1	726	2	N	-0-					1
01	806	N	794	-0-	-12	-0-	91	1	702	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	700	N	624	-0-	-76	-0-	70	1	553	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	806	N	733	-0-	-73	-0-	88	1	644	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	780	N	754	-0-	-26	-0-	87	1	666	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	83	1	630	2	N	1					2
							1	9									

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
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	48	1	374	2	N	1					1
							1	9									
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	56	1	429	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	54	1	428	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	54	1	400	2	N	-0-					1
04	480	N	478	-0-	-2	-0-	55	1	423	2	N	-0-					1
05	527	N	497	-0-	-30	-0-	58	1	439	2	N	-0-					1

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
12	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	80	1	2076	2	N	-0-					1
01	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	80	1	2190	2	N	-0-					1
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-	1	1			-0-
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1646	2	1	9	N	1					1
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					1
*05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					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
12	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	67	1	2326	2	Y	-0-					1
01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	48	1	1734	2	Y	-0-					1
02	1764	N	1539	-0-	-225	-0-	1539	2			Y	-0-					1
03	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	1858	2			Y	-0-					1
04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			Y	-0-					1
05	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	1693	2			Y	-0-					1

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
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	138	1	1078	2	N	2	1	1			52
							2	9									
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	138	1	1061	2	N	2	2	1			52
							2	9									
02	1092	N	1032	-0-	-60	-0-	116	1	915	2	N	1	1	1			52
							1	9									
03	1209	N	1097	-0-	-112	-0-	131	1	965	2	N	1	1	1			52
							1	9									
04	1170	N	1124	-0-	-46	-0-	130	1	993	2	N	1	1	1			52
							1	9									
*05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	141	1	1066	2	N	2	1	1			53
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	120	1	1472	2	Y	-0-					1
01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	124	1	1526	2	Y	-0-					1
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	60	1	1024	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	72	1	1101	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	33	1	775	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	15	1	782	2	Y	-0-					1

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
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	11	1	76	2	Y	-0-					-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	2	Y	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-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-

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
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	53	1	605	2	Y	-0-					-0-
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	48	1	580	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	198	-0-	-54	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
*05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	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
12	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	55	1	2524	2	Y	-0-					1
01	2728	X	2565	-0-	-163	-0-	52	1	2513	2	Y	-0-					1
02	1988	N	1459	-0-	-529	-0-	1459	2			Y	-0-					1
03	2139	N	2109	-0-	-30	-0-	2109	2			Y	-0-					1
04	2070	N	2050	-0-	-20	-0-	2050	2			Y	-0-					1
*05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	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
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
02	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-

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
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	95	1	745	2	N	-0-					1
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	95	1	735	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	97	1	765	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	837	N	763	-0-	-74	-0-	91	1	671	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	810	N	779	-0-	-31	-0-	90	1	688	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	961	N	816	-0-	-145	-0-	95	1	720	2	N	1					2
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5028 RRCID -> 231541 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 4786 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3121	-0-	21	47	206	1 2 9	2913	2	Y	2	1	1			2
01	3151	X	3104	-0-	-47	-0-	207	1 1 9	2896	2	Y	1	1	1			2
02	2744	X	1930	-0-	-814	-0-	46	1	1884	2	Y	-0-	1	1			1
03	2697	N	2634	-0-	-63	-0-	53	1 1 9	2580	2	Y	1					2
04	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	54	1	2548	2	Y	-0-	1	1			1
*05	3100	N	3472	-0-	372	372	103	1 1 9	3368	2	Y	1					2

LONGFELLOW FW WELL #: 1101 RRCID -> 231979 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALLISON WELL #: 2116 RRCID -> 234155 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 2805 - 5600

12	186	N	183	-0-	-3	-0-	21	1	162	2	N	-0-					-0-
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	21	1	161	2	N	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	17	1	135	2	N	-0-					-0-
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	20	1	147	2	N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	20	1	152	2	N	-0-					-0-
*05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	22	1	164	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2415 RRCID -> 234157 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2384 - 4312

12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	23	1	179	2	N	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	23	1	180	2	N	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	18	1	145	2	N	-0-					-0-
03	217	N	186	-0-	-31	-0-	22	1	164	2	N	-0-					-0-
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	22	1	169	2	N	-0-					-0-
*05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	25	1	191	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6046 RRCID -> 234605 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5586 - 8222

12	1488	X	850	-0-	-638	-0-	96	1 2 9	752	2	N	2	1	1			2
01	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	267	1 9	2056	2	N	8	2	1			8
02	1344	X	433	-0-	-911	-0-	49	1 1 9	383	2	N	1	6	1			3
03	1240	X	672	-0-	-568	-0-	80	1 2 9	590	2	N	2	1	0	2	1	2
04	1440	X	690	-0-	-750	-0-	80	1	610	2	N	-0-	1	1			1
*05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	82	1 1 9	623	2	N	1					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	165	1	1291	2	Y	3	1	1			139
							3	9									
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	171	1	1317	2	Y	31	2	1			168
							34	9									
02	1316	N	1103	-0-	-213	-0-	123	1	969	2	Y	10	2	1			176
							11	9									
03	1457	N	1317	-0-	-140	-0-	156	1	1144	2	Y	15	1	0	1	1	189
							17	9									
04	1470	N	1315	-0-	-155	-0-	151	1	1155	2	Y	8	154	0	1	1	42
							9	9									
*05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	163	1	1227	2	Y	2	1	1			43
							2	9									

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
12	3286	X	3002	-0-	-284	-0-	339	1	2661	2	N	2	1	1			5
							2	9									
01	3255	X	2942	-0-	-313	-0-	338	1	2600	2	N	4	4	1			5
							4	9									
02	2744	X	2084	-0-	-660	-0-	234	1	1847	2	N	3	4	1			4
							3	9									
03	3038	X	2613	-0-	-425	-0-	313	1	2296	2	N	4	1	0	2	1	5
							4	9									
04	2910	X	2713	-0-	-197	-0-	313	1	2397	2	N	3	3	1			5
							3	9									
05	3007	X	2704	-0-	-303	-0-	316	1	2386	2	N	2	1	1			6
							2	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
12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	191	1	1496	2	N	3					103
							3	9									
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	191	1	1474	2	N	7	1	1			109
							8	9									
02	1456	N	1338	-0-	-118	-0-	150	1	1182	2	N	5	2	1			112
							6	9									
03	1705	N	1437	-0-	-268	-0-	171	1	1256	2	N	9	1	0	1	1	119
							10	9									
04	1620	N	1462	-0-	-158	-0-	167	1	1278	2	N	15	1	1			133
							17	9									
*05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	180	1	1361	2	N	1	1	1			133
							1	9									

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
12	558	N	531	-0-	-27	-0-	60	1	470	2	N	1					43
							1	9									
01	651	N	529	-0-	-122	-0-	61	1	467	2	N	1	1	1			43
							1	9									
02	476	N	421	-0-	-55	-0-	47	1	374	2	N	-0-	1	1			42
03	527	N	457	-0-	-70	-0-	55	1	401	2	N	1					43
							1	9									
04	510	N	486	-0-	-24	-0-	56	1	430	2	N	-0-	1	1			42
*05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	61	1	460	2	N	1					43
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	29	1	227	2	N	-0-					14
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	28	1	219	2	N	-0-					14
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	22	1	174	2	N	-0-					14
03	248	N	211	-0-	-37	-0-	25	1	186	2	N	-0-					14
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	27	1	206	2	N	-0-					14
*05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	28	1	211	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
12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	230	1	1803	2	N	2	1	1			8
							2	9									
01	2139	N	1940	-0-	-199	-0-	223	1	1714	2	N	3	3	1			8
							3	9									
02	1848	N	1513	-0-	-335	-0-	170	1	1341	2	N	2	2	1			8
							2	9									
03	2046	N	1859	-0-	-187	-0-	222	1	1634	2	N	3	1	0	2	1	8
							3	9									
04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	253	1	1941	2	N	1	1	1			8
							1	9									
*05	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	317	1	2391	2	N	3	1	1			10
							3	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
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	22	1	175	2	N	-0-					27
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	28	1	213	2	N	-0-					27
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	22	1	171	2	N	-0-					27
03	186	N	148	-0-	-38	-0-	18	1	130	2	N	-0-					27
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	19	1	146	2	N	-0-					27
05	217	N	189	-0-	-28	-0-	22	1	167	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
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	100	1	782	2	N	14					92
							15	9									
01	1147	N	920	-0-	-227	-0-	105	1	808	2	N	6	1	1			97
							7	9									
02	1036	N	859	-0-	-177	-0-	95	1	752	2	N	11	1	1			107
							12	9									
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	108	1	797	2	N	16	1	1			122
							18	9									
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	114	1	875	2	N	12	1	1			133
							13	9									
*05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	122	1	925	2	N	6					139
							7	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	56	1	440	2	N	-0-					1
01	496	N	495	-0-	-1	-0-	57	1	437	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	448	N	410	-0-	-38	-0-	46	1	363	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	496	N	453	-0-	-43	-0-	54	1	399	2	N	-0-					1
04	480	N	468	-0-	-12	-0-	54	1	414	2	N	-0-					1
*05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	61	1	463	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5081 RRCID -> 234811 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	90	1	702	2	N	-0-					1
01	775	N	767	-0-	-8	-0-	88	1	678	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	71	1	557	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	806	N	727	-0-	-79	-0-	87	1	639	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	750	N	728	-0-	-22	-0-	84	1	643	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	98	1	736	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5087 RRCID -> 234812 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3124 - 4240

12	155	N	70	-0-	-85	-0-	8	1	62	2	N	-0-					10
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	11	1	82	2	N	-0-					10
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	N	-0-					10
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	2	N	-0-					10
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	2	N	-0-					10
*05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	14	1	106	2	N	-0-					10

WEST RANCH WELL #: 705R RRCID -> 234813 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6966 - 7860

12	4867	X	4297	-0-	-570	-0-	486	1	3807	2	N	4	2	1			7
							4	9									
01	4867	X	4423	-0-	-444	-0-	507	1	3906	2	N	9	6	1			10
							10	9									
02	3948	X	3492	-0-	-456	-0-	392	1	3096	2	N	4	7	1			7
							4	9									
03	4371	X	3949	-0-	-422	-0-	472	1	3469	2	N	7	2	0	4	1	8
							8	9									
04	4290	X	4245	-0-	-45	-0-	490	1	3751	2	N	4	4	1			8
							4	9									
05	4433	X	4196	-0-	-237	-0-	490	1	3697	2	N	8	3	1			13
							9	9									

WEST RANCH WELL #: 3107 RRCID -> 234903 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 4510 - 6992

12	3100	N	4122	-0-	1022	1955	171	1	3951	2	Y	-0-	1	1			1
01	5866	X	3911	-0-	-1955	-0-	154	1	3756	2	Y	1					2
							1	9									
02	2828	X	2216	-0-	-612	-0-	2216	2			Y	-0-	1	1			1
03	2790	X	2646	-0-	-144	-0-	2646	2			Y	-0-					1
04	2700	X	2386	-0-	-314	-0-	2385	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	2790	X	2507	-0-	-283	-0-	2507	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2612 RRCID -> 235272 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3718 - 5345

12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	111	1	869	2	N	1					47
							1	9									
01	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	117	1	902	2	N	1	1	1			47
							1	9									
02	896	N	841	-0-	-55	-0-	94	1	746	2	N	1	1	1			47
							1	9									
03	992	N	929	-0-	-63	-0-	111	1	817	2	N	1	1	1			47
							1	9									
04	990	N	953	-0-	-37	-0-	110	1	842	2	N	1	1	1			47
							1	9									
*05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	123	1	932	2	N	-0-					47

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3113 RRCID -> 235277 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7000 - 7564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	166	1	1303	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	168	1	1291	2	N	3	2	1			3
							3	9									
02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	156	1	1232	2	N	1	2	1			2
							1	9									
03	1457	N	1303	-0-	-154	-0-	156	1	1145	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
04	1410	N	1315	-0-	-95	-0-	152	1	1162	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1550	N	1388	-0-	-162	-0-	162	1	1224	2	N	2	1	1			3
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 6043 RRCID -> 235788 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6092 - 9448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEST STATE WELL #: 301 RRCID -> 235791 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8308 - 8110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	533	1	3662	2	Y	3	5	1			7
							3	9									
01	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	469	1	3437	2	Y	2					9
							2	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	5	1			6
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					8
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	4	1			6
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					7

WEST RANCH WELL #: 3215 RRCID -> 235808 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5276 - 7236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	522	1	4092	2	N	4	2	1			7
							4	9									
01	4464	X	4450	-0-	-14	-0-	511	1	3932	2	N	6	6	1			7
							7	9									
02	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	659	1	5199	2	N	4	5	1			6
							4	9									
03	4619	X	3932	-0-	-687	-0-	470	1	3454	2	N	7	2	0	4	1	7
							8	9									
04	4470	X	4087	-0-	-383	-0-	472	1	3611	2	N	4	4	1			7
							4	9									
05	5177	X	4469	-0-	-708	-0-	522	1	3943	2	N	4	2	1			9
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 3114 RRCID -> 235810 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6342 - 6672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3007	X	2903	-0-	-104	-0-	328	1	2573	2	N	2	1	1			4
							2	9									
01	2945	X	2893	-0-	-52	-0-	332	1	2555	2	N	5	4	1			5
							6	9									
02	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	330	1	2604	2	N	3	4	1			4
							3	9									
03	2914	X	2635	-0-	-279	-0-	315	1	2314	2	N	5	1	0	3	1	5
							6	9									
04	2820	X	2702	-0-	-118	-0-	312	1	2387	2	N	3	3	1			5
							3	9									
05	3255	X	2883	-0-	-372	-0-	337	1	2544	2	N	2	1	1			6
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4045 RRCID -> 235858 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 6228 - 8850

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
12	1167	N	1167	-0-		-0-	-0-	132	1 2 9	1033	2	N	2	1	1			2
01	1139	N	1139	-0-		-0-	-0-	131	1 2 9	1006	2	N	2	2	1			2
02	897	N	897	-0-		-0-	-0-	101	1 1 9	795	2	N	1	1	1			2
03	1009	N	1009	-0-		-0-	-0-	121	1 1 9	887	2	N	1	1	1			2
04	1041	N	1041	-0-		-0-	-0-	120	1 1 9	920	2	N	1	1	1			2
*05	1098	N	1098	-0-		-0-	-0-	128	1 1 9	969	2	N	1	1	1			2

ALLISON WELL #: 3021 RRCID -> 236075 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4586 - 8352

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
12	2762	X	2762	-0-		-0-	-0-	312	1 2 9	2448	2	N	2	1	1			4
01	2600	X	2600	-0-		-0-	-0-	299	1 2 9	2299	2	N	2	3	1			3
02	2800	N	3036	-0-		236	236	341	1 2 9	2693	2	N	2	2	1			3
03	2569	N	2333	-0-		-236	-0-	279	1 6 9	2048	2	N	5	1	0	2	1	5
04	2415	N	2415	-0-		-0-	-0-	279	1 2 9	2134	2	N	2	2	1			5
*05	2652	X	2652	-0-		-0-	-0-	310	1 2 9	2340	2	N	2	1	1			6

LONGFELLOW WELL #: 4014 RRCID -> 236117 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3510 - 4946

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
12	2705	N	2705	-0-		-0-	-0-	117	1 2 9	2586	2	Y	2	1	1			2
01	2653	N	2653	-0-		-0-	-0-	114	1 1 9	2538	2	Y	1	1	1			2
02	2100	N	1967	-0-		-133	-0-	54	1	1913	2	Y	-0-	1	1			1
03	2418	N	2418	-0-		-0-	-0-	71	1 2 9	2345	2	Y	2	1	1			2
04	2388	N	2388	-0-		-0-	-0-	71	1 1 9	2316	2	Y	1	1	1			2
*05	2279	N	2279	-0-		-0-	-0-	75	1	2204	2	Y	-0-					2

LONGFELLOW WELL #: 1205 RRCID -> 236118 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7044 - 7920

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
12	754	N	754	-0-		-0-	-0-	85	1	669	2	N	-0-					1
01	744	N	717	-0-		-27	-0-	82	1 1 9	634	2	N	1	1	1			1
02	672	N	592	-0-		-80	-0-	66	1 1 9	525	2	N	1	1	1			1
03	744	N	675	-0-		-69	-0-	81	1 1 9	593	2	N	1	1	1			1
04	714	N	714	-0-		-0-	-0-	82	1 1 9	631	2	N	1	1	1			1
*05	755	N	755	-0-		-0-	-0-	88	1 1 9	666	2	N	1					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
*05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	54	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3311 RRCID -> 236204 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5186 - 7860

12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	13	1	104	2	N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	15	1	115	2	N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	11	1	90	2	N	-0-					-0-
03	124	N	97	-0-	-27	-0-	12	1	85	2	N	-0-					-0-
04	120	N	92	-0-	-28	-0-	11	1	81	2	N	-0-					-0-
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	11	1	83	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8031 RRCID -> 236238 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7552 - 7930

12	2449	X	2297	-0-	-152	-0-	260	1	2035	2	N	2	1	1			4
							2	9									
01	2387	X	2233	-0-	-154	-0-	256	1	1974	2	N	3	3	1			4
							3	9									
02	2044	N	1620	-0-	-424	-0-	182	1	1436	2	N	2	3	1			3
							2	9									
03	2294	N	2029	-0-	-265	-0-	243	1	1782	2	N	4	1	0	2	1	4
							4	9									
04	2160	N	2061	-0-	-99	-0-	238	1	1821	2	N	2	2	1			4
							2	9									
*05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	250	1	1889	2	N	2	1	1			5
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 4044 RRCID -> 236241 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8280 - 8830

12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	132	1	1033	2	N	1					2
							1	9									
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	130	1	998	2	N	1	1	1			2
							1	9									
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	203	1	1602	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1178	N	1016	-0-	-162	-0-	122	1	893	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1080	N	961	-0-	-119	-0-	111	1	849	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1519	N	1057	-0-	-462	-0-	124	1	933	2	N	-0-					2

LONGFELLOW WELL #: 204 RRCID -> 236243 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6287 - 7282

12	2852	X	2706	-0-	-146	-0-	306	1	2398	2	N	2	1	1			4
							2	9									
01	2790	X	2469	-0-	-321	-0-	283	1	2180	2	N	5	4	1			5
							6	9									
02	2436	X	1991	-0-	-445	-0-	224	1	1765	2	N	2	3	1			4
							2	9									
03	2697	X	2072	-0-	-625	-0-	248	1	1821	2	N	3	1	0	2	1	4
							3	9									
04	2610	X	2048	-0-	-562	-0-	236	1	1810	2	N	2	2	1			4
							2	9									
05	2697	X	2444	-0-	-253	-0-	286	1	2156	2	N	2	1	1			5
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	148	1	7036	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	140	1	6994	2	Y	-0-					1
02	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5015	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	2			Y	-0-					1
04	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	6024	2	1	9	Y	1	1	1			1
*05	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	2			Y	-0-					1

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
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	99	1	774	2	N	-0-					1
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	100	1	768	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	784	N	707	-0-	-77	-0-	79	1	627	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	868	N	792	-0-	-76	-0-	95	1	696	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	840	N	821	-0-	-19	-0-	95	1	725	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	104	1	783	2	N	1					2
							1	9									

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
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
03	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	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
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	105	1	819	2	N	1					2
							1	9									
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	106	1	813	2	N	1	1	1			2
							1	9									
02	812	N	701	-0-	-111	-0-	79	1	622	2	N	-0-	1	1			1
03	930	N	875	-0-	-55	-0-	105	1	769	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	900	N	854	-0-	-46	-0-	98	1	754	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	105	1	796	2	N	-0-					2

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
12	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	96	1	4134	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	87	1	3938	2	Y	-0-					1
02	3276	X	2650	-0-	-626	-0-	2649	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			Y	-0-					1
04	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3664	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	3472	X	3320	-0-	-152	-0-	3320	2			Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	407	1	3187	2	N	2	1	1			5
							2	9									
01	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	386	1	2970	2	N	4	4	1			5
							4	9									
02	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	332	1	2619	2	N	4	4	1			5
							4	9									
03	3596	X	2860	-0-	-736	-0-	342	1	2514	2	N	4	1	0	3	1	5
							4	9									
04	3480	X	2962	-0-	-518	-0-	342	1	2617	2	N	3	3	1			5
							3	9									
05	3596	X	3165	-0-	-431	-0-	370	1	2792	2	N	3	1	1			7
							3	9									

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 502 RRCID -> 237134 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6667 - 6860

12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	7	1	444	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	48	-0-	-293	-0-	1	1	47	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	357	-0-	-63	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2307 RRCID -> 237196 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3120 - 4064

12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	22	1	171	2	N	-0-					-0-
01	186	N	148	-0-	-38	-0-	17	1	131	2	N	-0-					-0-
02	168	N	97	-0-	-71	-0-	11	1	86	2	N	-0-					-0-
03	186	N	133	-0-	-53	-0-	16	1	117	2	N	-0-					-0-
04	150	N	121	-0-	-29	-0-	14	1	107	2	N	-0-					-0-
*05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	16	1	121	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2009 RRCID -> 237199 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 4564 - 6050

12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					1
*05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 7044 RRCID -> 237763 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454

12	1457	N	1319	-0-	-138	-0-	147	1	1150	2	N	20	1	1			129
							22	9									
01	1426	N	1299	-0-	-127	-0-	148	1	1140	2	N	10	2	1			137
							11	9									
02	1176	N	1062	-0-	-114	-0-	118	1	931	2	N	12	2	1			147
							13	9									
03	1333	N	1164	-0-	-169	-0-	137	1	1005	2	N	20	1	1			166
							22	9									
04	1260	N	1252	-0-	-8	-0-	142	1	1088	2	N	20	1	1			185
							22	9									
*05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	160	1	1208	2	N	14	150	1			49
							15	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	55	1	428	2	N	-0-					1
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	55	1	425	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	420	N	399	-0-	-21	-0-	45	1	353	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	496	N	444	-0-	-52	-0-	53	1	391	2	N	-0-					1
04	480	N	460	-0-	-20	-0-	53	1	407	2	N	-0-					1
*05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	56	1	425	2	N	-0-					1

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
12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	62	1	1792	2	Y	-0-					1
01	1891	N	1709	-0-	-182	-0-	58	1	1651	2	Y	-0-					1
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1674	N	1355	-0-	-319	-0-	1354	2	1	9	Y	1					1
04	1500	N	1349	-0-	-151	-0-	1349	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	1643	N	1420	-0-	-223	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-

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
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	108	1	846	2	N	1					2
							1	9									
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	112	1	862	2	N	1	1	1			2
							1	9									
02	868	N	782	-0-	-86	-0-	88	1	694	2	N	-0-	1	1			1
03	961	N	870	-0-	-91	-0-	104	1	764	2	N	2	1	1			2
							2	9									
04	930	N	900	-0-	-30	-0-	104	1	795	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	112	1	846	2	N	-0-					2

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
12	372	N	330	-0-	-42	-0-	37	1	293	2	N	-0-					12
01	341	N	332	-0-	-9	-0-	38	1	294	2	N	-0-					12
02	308	N	268	-0-	-40	-0-	30	1	238	2	N	-0-					12
03	341	N	291	-0-	-50	-0-	35	1	256	2	N	-0-					12
04	330	N	302	-0-	-28	-0-	35	1	267	2	N	-0-					12
*05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	39	1	294	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
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	86	1	674	2	N	-0-					1
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	85	1	653	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	588	N	577	-0-	-11	-0-	65	1	511	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	775	N	692	-0-	-83	-0-	83	1	608	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	720	N	711	-0-	-9	-0-	82	1	628	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	85	1	641	2	N	1					2
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
12	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	146	1 9	1146	2	N	1	1	1			2
01	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	147	1 9	1132	2	N	2	2	1			2
02	1120	N	1019	-0-	-101	-0-	114	1 9	903	2	N	2	2	1			2
03	1302	N	1189	-0-	-113	-0-	142	1 9	1045	2	N	2	1	0	1	1	2
04	1230	N	1227	-0-	-3	-0-	142	1 9	1084	2	N	1	1	1			2
*05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	151	1 9	1139	2	N	2	1	1			3

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
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	102	2	N	-0-					-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	17	1	132	2	N	-0-					-0-
02	224	N	119	-0-	-105	-0-	13	1	106	2	N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	22	1	163	2	N	-0-					-0-
04	150	N	117	-0-	-33	-0-	14	1	103	2	N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	13	1	102	2	N	1					1
							1	9									

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
12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	232	1 9	1817	2	N	2	1	1			3
01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	231	1 9	1778	2	N	3	3	1			3
02	1820	N	1643	-0-	-177	-0-	185	1 9	1456	2	N	2	2	1			3
03	2046	N	1836	-0-	-210	-0-	220	1 9	1613	2	N	3	1	0	2	1	3
04	1950	N	1881	-0-	-69	-0-	217	1 9	1662	2	N	2	2	1			3
*05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	234	1 9	1769	2	N	2	1	1			4

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
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	118	1 9	927	2	N	1					2
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	120	1 9	924	2	N	1	1	1			2
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	104	1 9	819	2	N	1	1	1			2
03	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	122	1 9	896	2	N	1	1	1			2
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	118	1 9	901	2	N	1	1	1			2
*05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	125	1	943	2	N	-0-					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
12	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	128	1	1006	2	N	2	1	1			46
							2	9									
01	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	127	1	976	2	N	2	2	1			46
							2	9									
02	1008	N	883	-0-	-125	-0-	99	1	783	2	N	1	2	1			45
							1	9									
03	1147	N	952	-0-	-195	-0-	114	1	836	2	N	2	1	1			46
							2	9									
04	1080	N	964	-0-	-116	-0-	111	1	852	2	N	1	1	1			46
							1	9									
*05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	119	1	896	2	N	1	1	1			46
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6065 RRCID -> 237927 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4846 - 5168

12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	2	N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2005 RRCID -> 237928 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4914 - 5986

12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	84	1	660	2	N	-0-					1
01	713	N	630	-0-	-83	-0-	72	1	557	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	672	N	654	-0-	-18	-0-	73	1	580	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	744	N	719	-0-	-25	-0-	86	1	633	2	N	-0-					1
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	81	1	622	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	713	N	707	-0-	-6	-0-	83	1	623	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 7012 RRCID -> 237929 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 5850 - 8170

12	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	233	1	1823	2	N	1	1	1			11
							1	9									
01	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	235	1	1809	2	N	4	3	1			12
							4	9									
02	1876	N	1641	-0-	-235	-0-	184	1	1455	2	N	2	3	1			11
							2	9									
03	2046	N	1908	-0-	-138	-0-	228	1	1676	2	N	4	1	0	2	1	12
							4	9									
04	1980	N	1869	-0-	-111	-0-	216	1	1651	2	N	2	2	1			12
							2	9									
*05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	233	1	1761	2	N	2	1	1			13
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	496	N	348	-0-	-148	-0-	39	1	309	2	N	-0-					4
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	64	1	494	2	N	1	1	1			4
							1	9									
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	45	1	352	2	N	-0-					4
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	57	1	421	2	N	-0-					4
04	540	N	384	-0-	-156	-0-	44	1	340	2	N	-0-					4
05	434	N	340	-0-	-94	-0-	40	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
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	83	1	647	2	N	-0-					1
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	85	1	657	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	672	N	585	-0-	-87	-0-	66	1	518	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	744	N	666	-0-	-78	-0-	80	1	585	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	720	N	684	-0-	-36	-0-	79	1	604	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	85	1	645	2	N	1					2
							1	9									

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
12	279	N	250	-0-	-29	-0-	26	1	205	2	N	17					108
							19	9									
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	29	1	220	2	N	30					138
							33	9									
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	32	1	252	2	N	22					160
							24	9									
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	27	1	195	2	N	33					193
							36	9									
04	270	N	233	-0-	-37	-0-	24	1	180	2	N	26	160	1			59
							29	9									
05	310	N	202	-0-	-108	-0-	20	1	152	2	N	27					86
							30	9									

WEST RANCH WELL #: 3313 RRCID -> 237959 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 5860 - 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
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	37	1	287	2	N	1					1
							1	9									
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	37	1	283	2	N	-0-					1
02	280	N	253	-0-	-27	-0-	28	1	225	2	N	-0-	1	1			-0-
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	34	1	253	2	N	1					1
							1	9									
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	34	1	257	2	N	-0-					1
*05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	36	1	270	2	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 2006 RRCID -> 237982 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	520	-0-	-100	-0-	59	1	461	2	N	-0-					1
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	60	1	465	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	420	N	411	-0-	-9	-0-	46	1	365	2	N	-0-					1
03	527	N	461	-0-	-66	-0-	55	1	406	2	N	-0-					1
04	510	N	461	-0-	-49	-0-	53	1	408	2	N	-0-					1
*05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	58	1	437	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 708 RRCID -> 237983 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7030 - 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
12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	148	1 2 9	1161	2	N	2	1	1			2
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	148	1 2 9	1142	2	N	2	2	1			2
02	1176	N	1031	-0-	-145	-0-	116	1 2 9	913	2	N	2	2	1			2
03	1302	N	1184	-0-	-118	-0-	142	1 2 9	1040	2	N	2	1	0	1	1	2
04	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	139	1 1 9	1066	2	N	1	1	1			2
*05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	153	1 2 9	1157	2	N	2	1	1			3

WEST RANCH WELL #: 2319 RRCID -> 237989 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 4960 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	260	1	4700	2	Y	-0-	1	1			1
01	5270	X	4573	-0-	-697	-0-	245	1 1 9	4327	2	Y	1					2
02	4760	X	3338	-0-	-1422	-0-	3338	2			Y	-0-	1	1			1
03	4247	X	4141	-0-	-106	-0-	4141	2			Y	-0-					1
04	4110	X	4090	-0-	-20	-0-	4089	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	4185	X	3858	-0-	-327	-0-	3858	2			Y	-0-					1

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
12	3348	X	2271	-0-	-1077	-0-	257	1 2 9	2012	2	N	2	1	1			4
01	3100	X	2226	-0-	-874	-0-	255	1 4 9	1967	2	N	4	4	1			4
02	2688	X	1886	-0-	-802	-0-	212	1 3 9	1671	2	N	3	3	1			4
03	2976	X	2047	-0-	-929	-0-	245	1 3 9	1799	2	N	3	1	0	2	1	4
04	2880	X	2081	-0-	-799	-0-	240	1 2 9	1839	2	N	2	2	1			4
05	2263	X	2208	-0-	-55	-0-	258	1 2 9	1948	2	N	2	1	1			5

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
12	6355	X	6221	-0-	-134	-0-	703	1 7 9	5511	2	N	6	3	1			10
01	6200	X	6180	-0-	-20	-0-	709	1 9 9	5462	2	N	8	8	1			10
02	5572	X	5013	-0-	-559	-0-	563	1 8 9	4442	2	N	7	8	1			9
03	6231	X	5583	-0-	-648	-0-	668	1 10 9	4905	2	N	9	2	0	5	1	11
04	6030	X	5738	-0-	-292	-0-	662	1 4 9	5072	2	N	4	5	1			10
05	6231	X	6137	-0-	-94	-0-	717	1 7 9	5413	2	N	6	3	1			13

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
12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	59	1	588	2	Y	-0-					29
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	56	1	588	2	Y	-0-					29
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	158	2			Y	-0-					29
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-					29
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			Y	-0-					29
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-					29

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	21	1	835	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	868	N	817	-0-	-51	-0-	23	1	793	2	N	1	1	1			2
							1	9									
02	672	N	593	-0-	-79	-0-	592	2	1	9	N	1	1	1			2
03	682	N	628	-0-	-54	-0-	627	2	1	9	N	1	1	1			2
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	627	2	1	9	N	1	1	1			2
05	651	N	597	-0-	-54	-0-	596	2	1	9	N	1					3

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
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	59	1	465	2	N	-0-					2
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	59	1	454	2	N	2	1	1			3
							2	9									
02	420	N	408	-0-	-12	-0-	46	1	362	2	N	-0-	1	1			2
03	465	N	459	-0-	-6	-0-	55	1	404	2	N	-0-					2
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	56	1	425	2	N	-0-					2
*05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	68	1	512	2	N	1					3
							1	9									

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
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	132	1	1034	2	N	2	1	1			2
							2	9									
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	132	1	1019	2	N	2	2	1			2
							2	9									
02	1064	N	897	-0-	-167	-0-	101	1	795	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1178	N	1015	-0-	-163	-0-	122	1	892	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1110	N	1048	-0-	-62	-0-	121	1	926	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	129	1	977	2	N	2	1	1			3
							2	9									

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
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	19	1	548	2	Y	-0-					-0-
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	18	1	543	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	351	-0-	-41	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
*05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	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
12	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	299	1	5059	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	292	1	4829	2	Y	1					2
							1	9									
02	4060	X	3457	-0-	-603	-0-	3457	2			Y	-0-	1	1			1
03	4464	X	4333	-0-	-131	-0-	4333	2			Y	-0-					1
04	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4331	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	4464	X	4083	-0-	-381	-0-	4083	2			Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	48	1	2618	2	Y	-0-					1
01	2945	N	2349	-0-	-596	-0-	40	1	2309	2	Y	-0-					1
02	2660	X	2032	-0-	-628	-0-	2031	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			Y	-0-					1
04	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			Y	-0-					1
05	2294	X	2260	-0-	-34	-0-	2260	2			Y	-0-					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
12	4991	X	4782	-0-	-209	-0-	541	1	4237	2	N	4	2	1			7
							4	9									
01	4929	X	4896	-0-	-33	-0-	562	1	4326	2	N	7	6	1			8
							8	9									
02	4396	X	4322	-0-	-74	-0-	485	1	3830	2	N	6	6	1			8
							7	9									
03	4867	X	4437	-0-	-430	-0-	531	1	3899	2	N	6	2	0	4	1	8
							7	9									
04	4740	X	4482	-0-	-258	-0-	517	1	3962	2	N	3	4	1			7
							3	9									
05	4898	X	4813	-0-	-85	-0-	562	1	4245	2	N	5	2	1			10
							6	9									

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
12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	180	1	1411	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	178	1	1371	2	N	3	2	1			3
							3	9									
02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	213	1	1678	2	N	1	2	1			2
							1	9									
03	1581	N	1462	-0-	-119	-0-	175	1	1285	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
04	1500	N	1498	-0-	-2	-0-	173	1	1323	2	N	2	1	1			3
							2	9									
05	1798	N	1599	-0-	-199	-0-	187	1	1411	2	N	1	1	1			3
							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
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					1
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-	1	1			-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	2	1	17	2	N	1					1
							1	9									
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					1
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					1
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	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
12	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	39	1	2173	2	Y	-0-					1
01	2201	N	2027	-0-	-174	-0-	34	1	1993	2	Y	-0-					1
02	1792	N	1488	-0-	-304	-0-	1488	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1896	2	1	9	Y	1					1
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			Y	-0-					1
*05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	25	1	907	2	Y	-0-					-0-
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	25	1	940	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	653	-0-	-47	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
*05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-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
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	39	1	306	2	N	1					1
							1	9									
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	41	1	314	2	N	-0-					1
02	252	N	222	-0-	-30	-0-	25	1	197	2	N	-0-	1	1			-0-
03	341	N	240	-0-	-101	-0-	29	1	211	2	N	-0-					-0-
04	330	N	248	-0-	-82	-0-	29	1	219	2	N	-0-					-0-
*05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	31	1	236	2	N	1					1
							1	9									

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
12	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	87	1	6756	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	79	1	6446	2	Y	-0-					2
02	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2			Y	-0-	1	1			1
03	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5930	2	1	9	Y	1					2
04	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5892	2	1	9	Y	1	1	1			2
*05	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	2			Y	-0-					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
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	60	1	469	2	N	-0-					4
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	60	1	459	2	N	1	1	1			4
							1	9									
02	476	N	427	-0-	-49	-0-	48	1	378	2	N	1	1	1			4
							1	9									
03	527	N	468	-0-	-59	-0-	56	1	412	2	N	-0-					4
04	510	N	477	-0-	-33	-0-	55	1	422	2	N	-0-					4
*05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	59	1	448	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
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	28	1	216	2	N	-0-					-0-
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	28	1	214	2	N	-0-					-0-
02	224	N	196	-0-	-28	-0-	22	1	174	2	N	-0-					-0-
03	248	N	208	-0-	-40	-0-	25	1	183	2	N	-0-					-0-
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	25	1	189	2	N	-0-					-0-
*05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	27	1	203	2	N	-0-					-0-

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
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	22	1	174	2	N	-0-					-0-
01	217	N	191	-0-	-26	-0-	22	1	169	2	N	-0-					-0-
02	196	N	159	-0-	-37	-0-	18	1	141	2	N	-0-					-0-
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	21	1	155	2	N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	21	1	161	2	N	-0-					-0-
05	186	N	126	-0-	-60	-0-	15	1	111	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	89	1	1680	2	Y	-0-					1
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	82	1	1624	2	Y	-0-					1
02	952	N	911	-0-	-41	-0-	911	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1080	2	1	9	Y	1					1
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					1
*05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	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
12	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	53	1	1855	2	Y	-0-					1
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	48	1	1763	2	Y	-0-					1
02	1512	N	1034	-0-	-478	-0-	1034	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	1475	2	1	9	Y	1					1
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-					1
*05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					1

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
12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	25	1	1628	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1860	N	1633	-0-	-227	-0-	24	1	1608	2	Y	1					1
							1	9									
02	1344	N	1218	-0-	-126	-0-	1218	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	1435	2	1	9	Y	1					1
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-	1	1			-0-
*05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	2	N	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	13	1	101	2	N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	2	N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	2	N	-0-					-0-
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	11	1	87	2	N	-0-					-0-
*05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	13	1	101	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
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	10	1	76	2	N	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	2	N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	11	1	81	2	N	-0-					-0-
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	8	1	60	2	N	-0-					-0-
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	7	1	50	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	93	1	729	2	N	1					40
							1	9									
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	99	1	759	2	N	1	1	1			40
							1	9									
02	728	N	677	-0-	-51	-0-	76	1	600	2	N	1	1	1			40
							1	9									
03	837	N	718	-0-	-119	-0-	86	1	631	2	N	1	1	1			40
							1	9									
04	840	N	716	-0-	-124	-0-	83	1	632	2	N	1	1	1			40
							1	9									
*05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	90	1	677	2	N	-0-					40

WEST RANCH WELL #: 8022 RRCID -> 239305 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3280 - 4000

12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	2	N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	2	N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	16	1	127	2	N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	19	1	141	2	N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	17	1	132	2	N	-0-					-0-
*05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	16	1	120	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2120 RRCID -> 239307 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4660 - 4916

12	62	N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	2	N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	7	1	53	2	N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	6	1	43	2	N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	2	N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	6	1	46	2	N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5054 RRCID -> 239308 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3580 - 4002

12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	76	1	599	2	N	-0-					1
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	78	1	597	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	588	N	526	-0-	-62	-0-	59	1	466	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	682	N	617	-0-	-65	-0-	74	1	542	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	660	N	640	-0-	-20	-0-	74	1	565	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	79	1	598	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5063 RRCID -> 239309 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4689 - 5698

12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	115	1	1903	2	Y	-0-					1
01	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	111	1	1792	2	Y	-0-					1
02	1596	N	1202	-0-	-394	-0-	1202	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1682	2	1	9	Y	1					1
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-					1
*05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	651	N	604	-0-	-47	-0-	68	1	536	2	N	-0-					1
01	620	N	592	-0-	-28	-0-	68	1	523	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	532	N	480	-0-	-52	-0-	54	1	425	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	589	N	553	-0-	-36	-0-	66	1	486	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	68	1	522	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	74	1	556	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2217 RRCID -> 239314 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4323 - 4590

12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	56	1	650	2	Y	-0-					-0-
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	53	1	652	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
*05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5060 RRCID -> 239316 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3605 - 4190

12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	144	1	1129	2	N	2	1	1			2
							2	9									
01	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	142	1	1093	2	N	2	2	1			2
							2	9									
02	1092	N	953	-0-	-139	-0-	107	1	844	2	N	2	2	1			2
							2	9									
03	1271	N	1142	-0-	-129	-0-	137	1	1003	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
04	1200	N	1177	-0-	-23	-0-	136	1	1040	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	143	1	1083	2	N	2	1	1			3
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 7022 RRCID -> 239318 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4026 - 4176

12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	79	1	616	2	N	-0-					1
01	682	N	665	-0-	-17	-0-	76	1	588	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	588	N	563	-0-	-25	-0-	63	1	499	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	682	N	624	-0-	-58	-0-	75	1	548	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	76	1	579	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	73	1	552	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6057 RRCID -> 239333 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3454 - 3956

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	116	1	1205	2	Y	4					58
							4	9									
01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	116	1	1201	2	Y	1	1	1			58
							1	9									
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	71	1	800	2	Y	6	1	1			63
							7	9									
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	85	1	945	2	Y	1	1	1			63
							1	9									
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	84	1	958	2	Y	8	1	1			70
							9	9									
*05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	91	1	1006	2	Y	3					73
							3	9									

LONGFELLOW WELL #: 4048 RRCID -> 239340 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586

12	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	82	1	3319	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	3503	X	2949	-0-	-554	-0-	68	1	2881	2	Y	-0-					1
02	3164	X	1965	-0-	-1199	-0-	1964	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	2976	X	2777	-0-	-199	-0-	2777	2			Y	-0-					1
04	2880	X	2734	-0-	-146	-0-	2733	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	2759	X	2452	-0-	-307	-0-	2452	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2317 RRCID -> 239342 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4827 PERF. 3200 - 4541

12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	22	1	175	2	N	-0-					116
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	23	1	174	2	N	-0-					116
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	19	1	151	2	N	-0-					116
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	23	1	167	2	N	-0-					116
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	22	1	170	2	N	-0-					116
*05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	24	1	181	2	N	-0-					116

WEST RANCH WELL #: 2221 RRCID -> 239346 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3206 - 4726

12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	117	1	1417	2	Y	11					102
							12	9									
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	109	1	1394	2	Y	2					104
							2	9									
02	532	N	520	-0-	-12	-0-	520	2			Y	-0-					104
03	620	N	611	-0-	-9	-0-	581	2	30	9	Y	27					131
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	564	2	14	9	Y	13					144
*05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	578	2	22	9	Y	20					164

WEST RANCH WELL #: 7039 RRCID -> 239348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752

12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	71	1	560	2	N	-0-					1
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	72	1	556	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	560	N	527	-0-	-33	-0-	59	1	467	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	620	N	578	-0-	-42	-0-	69	1	509	2	N	-0-					1
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	69	1	531	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	75	1	565	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2316 RRCID -> 239349 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3302 - 4204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	560	N	560	-0-	-0-	-0-	63	1	497	2	N	-0-					6
01	589	N	527	-0-	-62	-0-	60	1	466	2	N	1	1	1			6
							1	9									
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	41	1	320	2	N	1	1	1			6
							1	9									
03	558	N	431	-0-	-127	-0-	52	1	379	2	N	-0-					6
04	510	N	453	-0-	-57	-0-	52	1	401	2	N	-0-					6
*05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	55	1	419	2	N	-0-					6

WEST RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 239351 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2480 - 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
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	152	1	1195	2	Y	4	1	1			125
							4	9									
01	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	151	1	1163	2	Y	4	2	1			127
							4	9									
02	1148	N	991	-0-	-157	-0-	111	1	874	2	Y	5	2	1			130
							6	9									
03	1364	N	1189	-0-	-175	-0-	142	1	1043	2	Y	4	1	0	1	1	132
							4	9									
04	1290	N	1207	-0-	-83	-0-	139	1	1061	2	Y	6	1	1			137
							7	9									
*05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	150	1	1132	2	Y	5	1	1			141
							6	9									

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7104 RRCID -> 239360 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4412 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	262	N	262	-0-	-0-	-0-	33	1	229	2	N	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	31	1	230	2	N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2115 RRCID -> 239362 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4110 - 4992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	2367	-0-	-113	-0-	268	1	2097	2	N	2	1	1			4
							2	9									
01	2418	X	2325	-0-	-93	-0-	267	1	2055	2	N	3	3	1			4
							3	9									
02	2128	N	1802	-0-	-326	-0-	202	1	1598	2	N	2	3	1			3
							2	9									
03	2356	N	2132	-0-	-224	-0-	255	1	1873	2	N	4	1	0	2	1	4
							4	9									
04	2250	N	2183	-0-	-67	-0-	252	1	1929	2	N	2	2	1			4
							2	9									
*05	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	268	1	2023	2	N	2	1	1			5
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5064 RRCID -> 239364 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 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
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	155	1	1213	2	N	-0-					1
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	128	1	987	2	N	1					2
							1	9									
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	77	1	609	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	107	1	789	2	N	-0-	1	1			1
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	93	1	715	2	N	-0-					1
*05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	100	1	754	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5055 RRCID -> 239366 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106

12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	15	1	121	2	N	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	112	2	N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	12	1	94	2	N	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	14	1	104	2	N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	15	1	115	2	N	-0-					-0-
*05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	18	1	133	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8040 RRCID -> 239369 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7424 - 8130

12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	10	1	76	2	N	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	2	N	-0-					-0-
02	12	N	8	-0-	-4	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
03	93	N	35	-0-	-58	-0-	4	1	31	2	N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	60	2	N	1					1
							1	9									
*05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2322 RRCID -> 239372 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3438 - 4064

12	186	N	185	-0-	-1	-0-	21	1	164	2	N	-0-					-0-
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	21	1	162	2	N	-0-					-0-
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	17	1	134	2	N	-0-					-0-
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	19	1	143	2	N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	20	1	152	2	N	-0-					-0-
*05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	21	1	162	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2417 RRCID -> 239428 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4173 - 4578

12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
01	186	N	6	-0-	-180	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	27	1	200	2	N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2323 RRCID -> 239429 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3376 - 4100

12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	68	1	534	2	N	-0-					1
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	68	1	523	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	532	N	478	-0-	-54	-0-	54	1	423	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	589	N	534	-0-	-55	-0-	64	1	469	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	570	N	540	-0-	-30	-0-	62	1	478	2	N	-0-					1
*05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	70	1	526	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3126 RRCID -> 239463 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 6372 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	194	1 2 9	1518	2	N	2	1	1			3
01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	195	1 2 9	1498	2	N	2	2	1			3
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	173	1 2 9	1366	2	N	2	2	1			3
03	1705	N	1574	-0-	-131	-0-	188	1 2 9	1384	2	N	2	1	0	1	1	3
04	1650	N	1608	-0-	-42	-0-	186	1 1 9	1421	2	N	1	1	1			3
*05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	201	1 2 9	1518	2	N	2	1	1			4

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
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	28	1	221	2	N	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	25	1	194	2	N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	21	1	162	2	N	-0-					-0-
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	24	1	179	2	N	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	23	1 1 9	175	2	N	1					1
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	25	1	185	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2708N RRCID -> 239467 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6132 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	188	1 2 9	1470	2	N	2	1	1			3
01	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	187	1 2 9	1438	2	N	2	2	1			3
02	1484	N	1289	-0-	-195	-0-	145	1 1 9	1143	2	N	1	2	1			2
03	1674	N	1470	-0-	-204	-0-	176	1 3 9	1291	2	N	3	1	0	1	1	3
04	1560	N	1501	-0-	-59	-0-	173	1 1 9	1327	2	N	1	1	1			3
*05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	183	1 1 9	1378	2	N	1	1	1			3

LONGFELLOW WELL #: 4041 RRCID -> 239852 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8124 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	190	1 2 9	1492	2	N	2	1	1			6
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	200	1 2 9	1538	2	N	2	2	1			6
02	1512	N	1333	-0-	-179	-0-	150	1 2 9	1181	2	N	2	2	1			6
03	1674	N	1393	-0-	-281	-0-	167	1 2 9	1224	2	N	2	1	0	1	1	6
04	1680	N	1507	-0-	-173	-0-	174	1 1 9	1332	2	N	1	1	1			6
*05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	201	1 6 9	1521	2	N	5	5	1			6

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3420 RRCID -> 239862 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6360 - 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
12	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	122	1	956	2	N	1					57
							1	9									
01	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	123	1	949	2	N	1	1	1			57
							1	9									
02	980	N	871	-0-	-109	-0-	98	1	772	2	N	1	1	1			57
							1	9									
03	1085	N	997	-0-	-88	-0-	119	1	877	2	N	1	1	1			57
							1	9									
04	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	118	1	905	2	N	1	1	1			57
							1	9									
*05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	128	1	967	2	N	-0-					57

WEST RANCH WELL #: 5071 RRCID -> 239864 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4002 - 4236

12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	47	1	370	2	N	1					1
							1	9									
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	47	1	364	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	364	N	333	-0-	-31	-0-	37	1	295	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	403	N	376	-0-	-27	-0-	45	1	331	2	N	-0-					1
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	44	1	337	2	N	-0-					1
*05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	48	1	365	2	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 2119 RRCID -> 240061 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3756 - 4406

12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	34	1	304	2	Y	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	31	1	289	2	Y	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8037 RRCID -> 240064 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7418 - 8055

12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	39	1	304	2	N	-0-					30
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	39	1	302	2	N	1					31
							1	9									
02	280	N	206	-0-	-74	-0-	23	1	183	2	N	-0-	1	1			30
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	48	1	350	2	N	1					31
							1	9									
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	44	1	336	2	N	-0-					31
*05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	47	1	357	2	N	-0-					31

WEST RANCH WELL #: 2222 RRCID -> 240075 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5796 - 6296

12	3100	N	3557	-0-	457	1747	106	1	3450	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	3100	N	3577	-0-	477	2224	102	1	3475	2	Y	-0-					1
02	2800	N	2352	-0-	-448	1776	2351	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	3100	N	2538	-0-	-562	1214	2538	2			Y	-0-					1
04	3000	N	2556	-0-	-444	770	2555	2	1	9	Y	1	1	1			1
*05	3100	N	2519	-0-	-581	189	2519	2			Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	107	1	835	2	N	-0-					1
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	107	1	821	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	75	1	593	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	106	1	776	2	N	2	1	1			2
							2	9									
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	99	1	761	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	106	1	804	2	N	-0-					2

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	33	1	1929	2	Y	-0-					1
01	1922	N	1878	-0-	-44	-0-	30	1	1848	2	Y	-0-					1
02	1568	N	1212	-0-	-356	-0-	1212	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1705	N	1686	-0-	-19	-0-	1685	2	1	9	Y	1					1
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					1
*05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-					1

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
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	67	1	524	2	N	-0-					1
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	66	1	512	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	504	N	470	-0-	-34	-0-	53	1	416	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	589	N	527	-0-	-62	-0-	63	1	463	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	570	N	540	-0-	-30	-0-	62	1	478	2	N	-0-					1
*05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	67	1	508	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2807N RRCID -> 240097 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6232 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	76	1	593	2	N	-0-					1
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	78	1	599	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	588	N	561	-0-	-27	-0-	63	1	497	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	91	1	667	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	99	1	757	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	104	1	785	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3218 RRCID -> 240101 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7198 - 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
12	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	481	1	3771	2	N	4	2	1			7
							4	9									
01	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	486	1	3744	2	N	6	6	1			7
							7	9									
02	3808	X	3607	-0-	-201	-0-	405	1	3196	2	N	5	5	1			7
							6	9									
03	4247	X	3896	-0-	-351	-0-	466	1	3423	2	N	6	2	0	4	1	7
							7	9									
04	4110	X	3991	-0-	-119	-0-	461	1	3526	2	N	4	4	1			7
							4	9									
*05	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	497	1	3753	2	N	4	2	1			9
							4	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3116 RRCID -> 240106 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 5524 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	2	N	-0-					-0-
01	93	N	49	-0-	-44	-0-	6	1	43	2	N	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	4	1	35	2	N	-0-					-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	5	1	35	2	N	-0-					-0-
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	4	1	29	2	N	-0-					-0-
*05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3314 RRCID -> 240176 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6252 - 8784

12	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	223	1	1749	2	N	2	1	1			3
							2	9									
01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	224	1	1728	2	N	2	2	1			3
							2	9									
02	1792	N	1560	-0-	-232	-0-	175	1	1383	2	N	2	2	1			3
							2	9									
03	1984	N	1754	-0-	-230	-0-	210	1	1541	2	N	3	1	0	2	1	3
							3	9									
04	1890	N	1818	-0-	-72	-0-	210	1	1606	2	N	2	2	1			3
							2	9									
*05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	229	1	1727	2	N	2	1	1			4
							2	9									

WEST RANCH 138 WELL #: 2707N RRCID -> 240178 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6722 - 6830

12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	128	1	999	2	N	-0-					48
01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	128	1	986	2	N	1	1	1			48
							1	9									
02	1008	N	941	-0-	-67	-0-	106	1	834	2	N	1	1	1			48
							1	9									
03	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	125	1	918	2	N	2	1	1			49
							2	9									
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	130	1	993	2	N	4	1	1			52
							4	9									
*05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	141	1	1061	2	N	6	1	1			57
							7	9									

LONGFELLOW WELL #: 1001 RRCID -> 240432 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6990 - 8848

12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	35	1	270	2	N	1					1
							1	9									
01	372	N	272	-0-	-100	-0-	31	1	241	2	N	-0-	1	1			-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	45	1	356	2	N	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	47	1	349	2	N	1					1
							1	9									
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	60	1	461	2	N	-0-					1
*05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	59	1	445	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3124 RRCID -> 240476 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5340

12	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	72	1	1824	2	Y	-0-					1
01	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	78	1	2075	2	Y	-0-					1
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1838	2	1	9	Y	1					1
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			Y	-0-					1
*05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST STATE WELL #: 404 RRCID -> 240481 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 5126 - 7055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	22	1	336	2	Y	-0-					-0-
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	21	1	350	2	Y	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
*05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2228 RRCID -> 240630 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3 - 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
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	19	1	189	2	Y	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	17	1	177	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
*05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6091 RRCID -> 240631 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6500 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	19	1	254	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	260	2	Y	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	Y	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	10	1	189	2	Y	-0-					-0-
*05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	Y	-0-					-0-

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
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	51	1	503	2	Y	-0-					-0-
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	51	1	536	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	124	-0-	-44	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
*05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-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
12	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	320	1	2505	2	N	3	1	1			5
							3	9									
01	2914	X	2470	-0-	-444	-0-	283	1	2183	2	N	4	4	1			5
							4	9									
02	2632	X	2180	-0-	-452	-0-	245	1	1933	2	N	2	3	1			4
							2	9									
03	2914	X	2490	-0-	-424	-0-	298	1	2188	2	N	4	1	0	2	1	5
							4	9									
04	2760	X	2463	-0-	-297	-0-	284	1	2178	2	N	1	2	1			4
							1	9									
05	2821	X	2722	-0-	-99	-0-	318	1	2401	2	N	3	1	1			6
							3	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	72	1	1227	2	Y	-0-	1	1			5
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	70	1	1224	2	Y	1					6
							1	9									
02	672	N	637	-0-	-35	-0-	637	2			Y	-0-	1	1			5
03	744	N	710	-0-	-34	-0-	709	2	1	9	Y	1					6
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-	1	1			5
05	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	2			Y	-0-					5

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
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	8	1	61	2	N	-0-					-0-
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	8	1	59	2	N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	6	1	44	2	N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	2	N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	5	1	40	2	N	-0-					-0-
05	62	N	14	-0-	-48	-0-	2	1	12	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
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	67	1	765	2	Y	-0-					-0-
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	64	1	775	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
*05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-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
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	35	1	370	2	Y	-0-					-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	33	1	374	2	Y	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
*05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-

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
12	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	46	1	2017	2	Y	-0-					1
01	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	42	1	1965	2	Y	-0-					1
02	1596	N	1145	-0-	-451	-0-	1145	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1789	2	1	9	Y	1					1
04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			Y	-0-					1
*05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					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
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	24	1	190	2	N	-0-					-0-
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	24	1	188	2	N	-0-					-0-
02	196	N	172	-0-	-24	-0-	19	1	153	2	N	-0-					-0-
03	217	N	190	-0-	-27	-0-	23	1	167	2	N	-0-					-0-
04	210	N	193	-0-	-17	-0-	22	1	171	2	N	-0-					-0-
*05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	24	1	180	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	168	1	1318	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	172	1	1327	2	N	2	2	1			2
							2	9									
02	1344	N	1300	-0-	-44	-0-	146	1	1152	2	N	2	2	1			2
							2	9									
03	1488	N	1382	-0-	-106	-0-	165	1	1214	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
04	1440	N	1437	-0-	-3	-0-	166	1	1270	2	N	1	1	1			3
							1	9									
*05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	175	1	1325	2	N	1	1	1			3
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2329 RRCID -> 241789 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136

12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	34	1	270	2	N	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	35	1	271	2	N	-0-					-0-
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	27	1	212	2	N	-0-					-0-
03	310	N	274	-0-	-36	-0-	33	1	240	2	N	1					1
							1	9									
04	300	N	239	-0-	-61	-0-	28	1	211	2	N	-0-	1	1			-0-
*05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	35	1	266	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3028 RRCID -> 241792 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5105 RRCID -> 242119 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4715 - 7326

12	14B2 EXT		16	-0-	16	84	2	1	14	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		16	-0-	16	100	2	1	14	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1	-0-	1	101	1	2			N	-0-					-0-
03	102	X	1	-0-	-101	-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-

WEST RANCH WELL #: 6040 RRCID -> 242172 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3280 - 4216

12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	39	1	303	2	N	1					1
							1	9									
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	39	1	303	2	N	-0-					1
02	308	N	168	-0-	-140	-0-	19	1	149	2	N	-0-					1
03	341	N	305	-0-	-36	-0-	37	1	268	2	N	-0-					1
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	36	1	275	2	N	-0-					1
*05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	46	1	345	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5097 RRCID -> 242195 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6305 - 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
12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	222	1	1737	2	N	2	1	1			3
							2	9									
01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	224	1	1722	2	N	2	2	1			3
							2	9									
02	1736	N	1612	-0-	-124	-0-	181	1	1429	2	N	2	2	1			3
							2	9									
03	1953	N	1779	-0-	-174	-0-	213	1	1563	2	N	3	1	0	2	1	3
							3	9									
04	1890	N	1811	-0-	-79	-0-	209	1	1600	2	N	2	2	1			3
							2	9									
*05	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	228	1	1718	2	N	2	1	1			4
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 3224 RRCID -> 242196 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6026 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	4563	-0-	-87	-0-	516	1	4043	2	N	4	2	1			7
							4	9									
01	4650	X	4502	-0-	-148	-0-	517	1	3978	2	N	6	6	1			7
							7	9									
02	4060	X	4058	-0-	-2	-0-	456	1	3596	2	N	5	5	1			7
							6	9									
03	4557	X	4081	-0-	-476	-0-	488	1	3585	2	N	7	2	0	4	1	8
							8	9									
04	4410	X	4187	-0-	-223	-0-	483	1	3701	2	N	3	4	1			7
							3	9									
05	4557	X	4459	-0-	-98	-0-	521	1	3934	2	N	4	2	1			9
							4	9									

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 504 RRCID -> 242197 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7658 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	51	1	831	2	Y	-0-					-0-
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	47	1	817	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	401	-0-	-47	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	395	-0-	-101	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
*05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-

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
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	91	1	711	2	N	-0-					1
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	92	1	705	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	700	N	626	-0-	-74	-0-	70	1	555	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	806	N	712	-0-	-94	-0-	85	1	626	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	780	N	728	-0-	-52	-0-	84	1	643	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	92	1	694	2	N	1					2
							1	9									

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
12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	54	1	1665	2	Y	-0-					1
01	1674	N	1636	-0-	-38	-0-	49	1	1587	2	Y	-0-					1
02	1260	N	1038	-0-	-222	-0-	1038	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	1294	2	1	9	Y	1					1
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-	1	1			-0-
*05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1222	2	1	9	Y	1					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	71	1	557	2	N	-0-					1
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	72	1	552	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	560	N	515	-0-	-45	-0-	58	1	456	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	620	N	566	-0-	-54	-0-	68	1	497	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	600	N	581	-0-	-19	-0-	67	1	513	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	72	1	547	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
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	47	1	369	2	N	1					1
							1	9									
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	48	1	372	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	364	N	336	-0-	-28	-0-	38	1	297	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	403	N	369	-0-	-34	-0-	44	1	325	2	N	-0-					1
04	420	N	381	-0-	-39	-0-	44	1	337	2	N	-0-					1
*05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	46	1	350	2	N	-0-					1

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
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	30	1	276	2	Y	-0-					-0-
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	29	1	280	2	Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
*05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-

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
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	66	1	520	2	N	-0-					1
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	83	1	640	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	71	1	563	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	83	1	609	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	81	1	621	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	87	1	655	2	N	1					2
							1	9									

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
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	52	1	716	2	Y	-0-					-0-
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	49	1	718	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	301	-0-	-7	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	25	1	404	2	Y	-0-					-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	24	1	417	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
*05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 208 RRCID -> 243239 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7214 - 9526

12	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	234	1	1836	2	N	2	1	1			4
							2	9									
01	2387	N	2017	-0-	-370	-0-	232	1	1783	2	N	2	3	1			3
							2	9									
02	2100	N	1702	-0-	-398	-0-	191	1	1508	2	N	3	3	1			3
							3	9									
03	2077	N	1829	-0-	-248	-0-	219	1	1607	2	N	3	1	0	2	1	3
							3	9									
04	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	308	1	2358	2	N	3	2	1			4
							3	9									
*05	3100	N	4227	-0-	1127	1127	494	1	3730	2	N	3	1	1			6
							3	9									

LONGFELLOW WELL #: 4067 RRCID -> 243241 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8016 - 8594

12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	29	1	1732	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	26	1	1655	2	N	1					1
							1	9									
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-	1	1			-0-
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1497	2	1	9	N	1					1
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-	1	1			-0-
*05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4068 RRCID -> 243252 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7694 - 8714

12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	238	1	1863	2	N	2	1	1			3
							2	9									
01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	238	1	1834	2	N	4	3	1			4
							4	9									
02	1876	N	1722	-0-	-154	-0-	193	1	1527	2	N	2	3	1			3
							2	9									
03	2108	N	1890	-0-	-218	-0-	226	1	1660	2	N	4	1	0	2	1	4
							4	9									
04	2010	N	1938	-0-	-72	-0-	224	1	1712	2	N	2	2	1			4
							2	9									
*05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	242	1	1824	2	N	2	1	1			5
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2702S RRCID -> 243255 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5232 - 6898

12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 3026 RRCID -> 243256 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4552 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	79	1	620	2	N	-0-					1
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	79	1	610	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	64	1	502	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	75	1	552	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	74	1	568	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	80	1	602	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5083 RRCID -> 243262 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3696 - 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
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	23	1	180	2	N	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	23	1	175	2	N	-0-					-0-
02	196	N	162	-0-	-34	-0-	18	1	144	2	N	-0-					-0-
03	217	N	182	-0-	-35	-0-	22	1	160	2	N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	21	1	162	2	N	-0-					-0-
*05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	23	1	171	2	N	-0-					-0-

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
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	131	1	1025	2	N	1					2
							1	9									
01	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	130	1	998	2	N	1	1	1			2
							1	9									
02	1036	N	918	-0-	-118	-0-	103	1	814	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1147	N	1033	-0-	-114	-0-	124	1	908	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	123	1	941	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	133	1	1006	2	N	1	1	1			2
							1	9									

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
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	56	1	441	2	N	-0-					1
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	51	1	392	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	392	N	358	-0-	-34	-0-	40	1	317	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	434	N	418	-0-	-16	-0-	50	1	368	2	N	-0-					1
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	50	1	383	2	N	-0-					1
*05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	54	1	407	2	N	-0-					1

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
12	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	418	1	3979	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
01	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	381	1	3580	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
02	2688	X	2255	-0-	-433	-0-	193	1	2059	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
03	2945	X	2620	-0-	-325	-0-	226	1	2391	2	Y	3	1	0	2	1	4
							3	9									
04	2850	X	2754	-0-	-96	-0-	228	1	2524	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
*05	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	249	1	2615	2	Y	2	1	1			5
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	76	1	759	2	N	-0-					-0-
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	72	1	759	2	N	-0-					-0-
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
*05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	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
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	107	1	838	2	N	-0-					1
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	108	1	835	2	N	2	1	1			2
							2	9									
02	840	N	812	-0-	-28	-0-	91	1	721	2	N	-0-	1	1			1
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	112	1	826	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	107	1	823	2	N	-0-					1
*05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	116	1	873	2	N	1					2
							1	9									

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

WEST RANCH WELL #: 7040 RRCID -> 244034 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6470 - 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
12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	135	1	1059	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	144	1	1112	2	N	2	2	1			2
							2	9									
02	1092	N	966	-0-	-126	-0-	109	1	856	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1209	N	1069	-0-	-140	-0-	128	1	940	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1200	N	946	-0-	-254	-0-	109	1	836	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	138	1	1046	2	N	2	1	1			3
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2715SR RRCID -> 244037 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 4760 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	10	1	82	2	N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	82	2	N	1					1
							1	9									
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	7	1	59	2	N	-0-	1	1			-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	10	1	72	2	N	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	9	1	67	2	N	-0-					-0-
*05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	10	1	77	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2806 RRCID -> 244077 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5645 - 5908

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
12	1209	N	1113	-0-		-96	-0-	126	1 9	986	2	N	1					2
01	1178	N	1047	-0-		-131	-0-	120	1 9	926	2	N	1	1	1			2
02	896	N	785	-0-		-111	-0-	88	1 9	696	2	N	1	1	1			2
03	1116	N	1050	-0-		-66	-0-	126	1 9	923	2	N	1	1	1			2
04	1050	N	1050	-0-		-0-	-0-	121	1 9	928	2	N	1	1	1			2
*05	1055	N	1055	-0-		-0-	-0-	123	1 9	931	2	N	1	1	1			2

LONGFELLOW STATE "D" WELL #: 9013 RRCID -> 244113 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7338 - 7980

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
12	1240	N	1222	-0-		-18	-0-	138	1 9	1082	2	N	2	1	1			2
01	1240	N	1150	-0-		-90	-0-	132	1 9	1016	2	N	2	2	1			2
02	1064	N	516	-0-		-548	-0-	58	1 9	457	2	N	1	1	1			2
03	1209	N	1168	-0-		-41	-0-	140	1 9	1027	2	N	1	1	1			2
04	1147	N	1147	-0-		-0-	-0-	132	1 9	1014	2	N	1	1	1			2
*05	1172	N	1172	-0-		-0-	-0-	137	1 9	1033	2	N	2	1	1			3

WEST RANCH WELL #: 2619 RRCID -> 244455 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3696 - 3966

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
12	695	N	695	-0-		-0-	-0-	79	1 9	616	2	N	-0-					1
01	682	N	643	-0-		-39	-0-	74	1 9	568	2	N	1	1	1			1
02	532	N	527	-0-		-5	-0-	59	1 9	467	2	N	1	1	1			1
03	682	N	660	-0-		-22	-0-	79	1 9	580	2	N	1	1	1			1
04	653	N	653	-0-		-0-	-0-	75	1 9	577	2	N	1	1	1			1
*05	688	N	688	-0-		-0-	-0-	80	1 9	607	2	N	1					2

LONGFELLOW WELL #: 1211 RRCID -> 244675 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5620 - 6644

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
12	935	N	935	-0-		-0-	-0-	106	1 9	828	2	N	1					2
01	920	N	920	-0-		-0-	-0-	106	1 9	813	2	N	1	1	1			2
02	840	N	758	-0-		-82	-0-	85	1	673	2	N	-0-	1	1			1
03	930	N	846	-0-		-84	-0-	101	1 2 9	743	2	N	2	1	1			2
04	900	N	876	-0-		-24	-0-	101	1 9	774	2	N	1	1	1			2
*05	937	N	937	-0-		-0-	-0-	110	1	827	2	N	-0-					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	Y	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	46	-0-	-38	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
*05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	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
12	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	112	1	2152	2	Y	-0-					1
01	2852	N	2767	-0-	-85	-0-	140	1	2627	2	Y	-0-					1
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2339	2	1	9	Y	1					1
04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			Y	-0-					1
*05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			Y	-0-					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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	25	1	193	2	N	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	25	1	189	2	N	-0-					-0-
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	20	1	154	2	N	-0-					-0-
03	217	N	186	-0-	-31	-0-	22	1	164	2	N	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	23	1	173	2	N	-0-					-0-
*05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	26	1	198	2	N	-0-					-0-

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
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	125	1	980	2	N	1					2
							1	9									
01	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	124	1	955	2	N	1	1	1			2
							1	9									
02	980	N	844	-0-	-136	-0-	95	1	748	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1116	N	1024	-0-	-92	-0-	123	1	900	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	119	1	912	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	127	1	957	2	N	-0-					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	78	1	3466	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	72	1	3364	2	Y	-0-					1
02	2856	X	2350	-0-	-506	-0-	2349	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	3100	X	2923	-0-	-177	-0-	2923	2			Y	-0-					1
04	3000	X	2856	-0-	-144	-0-	2855	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	2945	X	2740	-0-	-205	-0-	2740	2			Y	-0-					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
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	52	1	404	2	N	12					156
							13	9									
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	52	1	399	2	N	19	1	1			174
							21	9									
02	420	N	386	-0-	-34	-0-	42	1	330	2	N	13	1	1			186
							14	9									
03	465	N	424	-0-	-41	-0-	50	1	367	2	N	6	160	1			32
							7	9									
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	50	1	380	2	N	15					47
							17	9									
*05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	54	1	407	2	N	14					61
							15	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
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	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
12	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	279	1	2189	2	N	7	1	1			51
							8	9									
01	2480	X	2258	-0-	-222	-0-	259	1	1993	2	N	5	3	1			53
							6	9									
02	2240	N	1904	-0-	-336	-0-	213	1	1683	2	N	7	3	1			57
							8	9									
03	2480	N	1985	-0-	-495	-0-	236	1	1732	2	N	15	1	0	2	1	69
							17	9									
04	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	260	1	1991	2	N	6	2	1			73
							7	9									
*05	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	285	1	2150	2	N	5	1	1			77
							6	9									

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
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	20	1	154	2	N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	2	N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	14	1	108	2	N	-0-					-0-
03	186	N	151	-0-	-35	-0-	18	1	133	2	N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	2	N	-0-					-0-
*05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	137	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	2	N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	2	N	-0-					-0-
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	7	1	56	2	N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	2	N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	2	N	-0-					-0-
*05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	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
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	28	1	933	2	Y	-0-					1
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	28	1	928	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	DLQ G-10		721	-0-	721	721	720	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	DLQ G-10		2234	-0-	2234	2955	173	1	2059	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	DLQ G-10		1601	-0-	1601	4556	99	1	1501	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	DLQ G-10		1472	-0-	1472	6028	90	1	1382	2	Y	-0-					2

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
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	130	1	1018	2	N	2	1	1			2
							2	9									
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	125	1	966	2	N	-0-	1	1			1
02	980	N	840	-0-	-140	-0-	94	1	744	2	N	2	1	1			2
							2	9									
03	1085	N	945	-0-	-140	-0-	113	1	831	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1050	N	919	-0-	-131	-0-	106	1	812	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	127	1	956	2	N	-0-					2

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
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	37	1	294	2	N	-0-					-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	37	1	287	2	N	-0-					-0-
02	308	N	262	-0-	-46	-0-	29	1	233	2	N	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	44	1	321	2	N	1					1
							1	9									
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	42	1	321	2	N	-0-					1
*05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	42	1	319	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	1581	N	1523	-0-	-58	-0-	171	1	1339	2	N	12	1	1			98
							13	9									
01	1674	N	1576	-0-	-98	-0-	180	1	1385	2	N	10	2	1			106
							11	9									
02	1456	N	1387	-0-	-69	-0-	155	1	1221	2	N	10	2	1			114
							11	9									
03	1519	N	1395	-0-	-124	-0-	166	1	1219	2	N	9	1	0	1	1	121
							10	9									
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	179	1	1370	2	N	9	2	1			128
							10	9									
*05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	190	1	1436	2	N	8	1	1			135
							9	9									

ALLISON 4 WELL #: 204 RRCID -> 245316 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5467 - 5715

12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	47	1	1713	2	Y	-0-					1
01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	48	1	1842	2	Y	-0-					1
02	1428	N	1075	-0-	-353	-0-	1075	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1395	N	1149	-0-	-246	-0-	1148	2	1	9	Y	1					1
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					1
*05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4058 RRCID -> 245317 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 7340 - 10556

12	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7031 RRCID -> 245321 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6026 - 7552

12	2790	X	2670	-0-	-120	-0-	302	1	2365	2	N	3	1	1			13
							3	9									
01	2790	X	2692	-0-	-98	-0-	309	1	2381	2	N	2	3	1			12
							2	9									
02	2464	X	2230	-0-	-234	-0-	250	1	1977	2	N	3	3	1			12
							3	9									
03	2728	X	2447	-0-	-281	-0-	293	1	2150	2	N	4	1	0	2	1	13
							4	9									
04	2640	X	2507	-0-	-133	-0-	289	1	2216	2	N	2	2	1			13
							2	9									
05	2697	X	2669	-0-	-28	-0-	311	1	2345	2	N	12	1	1			24
							13	9									

WEST RANCH WELL #: 5085 RRCID -> 245326 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7068 - 7448

12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	26	1	203	2	N	-0-					-0-
01	186	N	155	-0-	-31	-0-	18	1	137	2	N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	44	1	350	2	N	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	62	1	453	2	N	1					1
							1	9									
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	60	1	456	2	N	-0-					1
*05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	61	1	463	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
12	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	373	1	2802	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	390	1	2871	2	Y	-0-					1
02	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2049	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			Y	-0-					1
04	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2459	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	2263	X	1740	-0-	-523	-0-	1740	2			Y	-0-					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
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	230	2	Y	-0-					-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	19	1	224	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	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
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	31	1	241	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		246	-0-	246	246	28	1	218	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	246					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		242	-0-	242	488	28	1	214	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	488					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
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	24	1	1283	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	20	1	1150	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	601	-0-	-435	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	69	-0-	-1047	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
*05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-

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
12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	199	1	1557	2	N	2	1	1			3
							2	9									
01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	207	1	1592	2	N	1	2	1			2
							1	9									
02	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	241	1	1903	2	N	2	2	1			2
							2	9									
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	194	1	1422	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	192	1	1469	2	N	2	2	1			3
							2	9									
*05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	210	1	1586	2	N	2	1	1			4
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
WEST RANCH			WELL #: 3110	RRCID -> 245490		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 8497		PERF. 6152 - 7134							
12	1798	N	1773	-0-	-25	-0-	200	1	1571	2	N	2	1	1			3
							2	9									
01	1798	N	1721	-0-	-77	-0-	198	1	1521	2	N	2	2	1			3
							2	9									
02	1624	N	1381	-0-	-243	-0-	155	1	1224	2	N	2	2	1			3
							2	9									
03	1767	N	1480	-0-	-287	-0-	177	1	1301	2	N	2	1	0	1	1	3
							2	9									
04	1680	N	1534	-0-	-146	-0-	177	1	1356	2	N	1	1	1			3
							1	9									
*05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	192	1	1447	2	N	2	1	1			4
							2	9									
LONGFELLOW			WELL #: 4073	RRCID -> 245596		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 3977 - 4385							
12	465	N	420	-0-	-45	-0-	47	1	372	2	N	1					1
							1	9									
01	434	N	419	-0-	-15	-0-	48	1	370	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	392	N	358	-0-	-34	-0-	40	1	317	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	434	N	424	-0-	-10	-0-	51	1	373	2	N	-0-					1
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	49	1	374	2	N	-0-					1
*05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	52	1	395	2	N	-0-					1
WEST RANCH			WELL #: 8035	RRCID -> 245683		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 4674 - 5408							
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-
WEST STATE			WELL #: 2402	RRCID -> 245687		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 6990 - 7160							
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	30	1	1299	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	28	1	1287	2	Y	1					1
							1	9									
02	1008	N	933	-0-	-75	-0-	933	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	1039	-0-	-11	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
*05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
WEST RANCH			WELL #: 4205	RRCID -> 245696		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 6344 - 7536							
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	14	1	107	2	N	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	14	1	106	2	N	-0-					-0-
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	11	1	86	2	N	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	13	1	97	2	N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	13	1	98	2	N	-0-					-0-
*05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	13	1	98	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	1457	N	1413	-0-	-44	-0-	160	1 9	1252	2	N	1	1	1			2
01	1457	N	1336	-0-	-121	-0-	153	1 9	1181	2	N	2	2	1			2
02	1204	N	1014	-0-	-190	-0-	114	1 9	898	2	N	2	2	1			2
03	1426	N	1219	-0-	-207	-0-	146	1 9	1071	2	N	2	1	0	1	1	2
04	1290	N	1220	-0-	-70	-0-	141	1 9	1078	2	N	1	1	1			2
*05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	145	1 9	1097	2	N	2	1	1			3

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
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	144	1 9	1128	2	N	2	1	1			2
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	143	1 9	1103	2	N	1	2	1			1
02	1120	N	1018	-0-	-102	-0-	114	1 9	903	2	N	1	1	1			1
03	1271	N	1133	-0-	-138	-0-	136	1 9	995	2	N	2	1	1			2
04	1200	N	1133	-0-	-67	-0-	131	1 9	1001	2	N	1	1	1			2
*05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	139	1 9	1053	2	N	2	1	1			3

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
12	744	N	732	-0-	-12	-0-	83	1	649	2	N	-0-					1
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	83	1 9	638	2	N	1	1	1			1
02	644	N	595	-0-	-49	-0-	67	1 9	527	2	N	1	1	1			1
03	744	N	694	-0-	-50	-0-	83	1 9	610	2	N	1	1	1			1
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	80	1 9	615	2	N	1	1	1			1
*05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	84	1 9	637	2	N	1					2

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
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	122	1	956	2	N	2	1	1			2
							2	9									
01	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	122	1	939	2	N	1	1	1			2
							1	9									
02	980	N	862	-0-	-118	-0-	97	1	764	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1085	N	957	-0-	-128	-0-	115	1	841	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1020	N	988	-0-	-32	-0-	114	1	873	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	122	1	922	2	N	-0-					2

LONGFELLOW WELL #: 4071 RRCID -> 246151 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4222

12	341	N	338	-0-	-3	-0-	38	1	299	2	N	1					1
							1	9									
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	42	1	324	2	N	-0-					1
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	34	1	269	2	N	-0-					1
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	42	1	308	2	N	-0-					1
04	360	N	343	-0-	-17	-0-	40	1	303	2	N	-0-					1
*05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	45	1	342	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5024 RRCID -> 246384 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5050 - 6542

12	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	100	1	1638	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
01	1736	N	1612	-0-	-124	-0-	95	1	1516	2	Y	1					3
							1	9									
02	DLQ G-10		1088	-0-	1088	1088	1087	2	1	9	Y	1	2	1			2
03	DLQ G-10		1431	-0-	1431	2519	1430	2	1	9	Y	1					3
04	DLQ G-10		1417	-0-	1417	3936	1417	2			Y	-0-	1	1			2
05	DLQ G-10		1236	-0-	1236	5172	1236	2			Y	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 2227 RRCID -> 246385 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3612 - 4428

12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	2	N	-0-					10
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	2	N	-0-					10
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	2	N	-0-					10
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	15	1	107	2	N	-0-					10
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	17	1	129	2	N	-0-					10
*05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	20	1	149	2	N	-0-					10

WEST RANCH WELL #: 5065 RRCID -> 246386 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980

12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	66	1	521	2	N	-0-					1
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	67	1	515	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	532	N	484	-0-	-48	-0-	54	1	429	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	589	N	535	-0-	-54	-0-	64	1	470	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	570	N	546	-0-	-24	-0-	63	1	482	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	68	1	513	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	72	1	567	2	N	-0-					1
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	74	1	569	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	560	N	469	-0-	-91	-0-	53	1	415	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	651	N	594	-0-	-57	-0-	71	1	522	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	630	N	616	-0-	-14	-0-	71	1	544	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	78	1	590	2	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 2118 RRCID -> 246591 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 4982 - 5142

12	651	N	573	-0-	-78	-0-	65	1	508	2	Y	-0-					1
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	97	1	744	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	65	1	512	2	Y	-0-	1	1			1
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	69	1	504	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	65	1	494	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	70	1	528	2	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2240 RRCID -> 246699 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4266 - 4620

12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	64	1	762	2	Y	-0-					15
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	60	1	758	2	Y	-0-					15
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	276	2			Y	-0-					15
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			Y	-0-					15
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					15
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			Y	-0-					15

WEST RANCH WELL #: 3127 RRCID -> 246702 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6296 - 6890

12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	70	1	546	2	N	1					1
							1	9									
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	76	1	587	2	N	-0-					1
02	336	N	288	-0-	-48	-0-	32	1	256	2	N	-0-					1
03	465	N	316	-0-	-149	-0-	38	1	278	2	N	-0-					1
04	450	N	255	-0-	-195	-0-	29	1	226	2	N	-0-					1
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	36	1	272	2	N	-0-					1

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8038 RRCID -> 246935 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6819 - 7679

12	6696	X	6511	-0-	-185	-0-	736	1	5768	2	N	6	3	1			10
							7	9									
01	6634	X	6346	-0-	-288	-0-	728	1	5608	2	N	9	8	1			11
							10	9									
02	5964	X	4914	-0-	-1050	-0-	552	1	4355	2	N	6	8	1			9
							7	9									
03	6603	X	5652	-0-	-951	-0-	676	1	4966	2	N	9	2	0	5	1	11
							10	9									
04	6390	X	5776	-0-	-614	-0-	667	1	5105	2	N	4	5	1			10
							4	9									
05	6510	X	6144	-0-	-366	-0-	718	1	5419	2	N	6	3	1			13
							7	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	899	N	854	-0-	-45	-0-	96	1	756	2	N	2					55
							2	9									
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	108	1	832	2	N	1	1	1			55
							1	9									
02	728	N	720	-0-	-8	-0-	81	1	637	2	N	2	2	1			55
							2	9									
03	868	N	836	-0-	-32	-0-	100	1	732	2	N	4	1	1			58
							4	9									
04	900	N	827	-0-	-73	-0-	95	1	729	2	N	3	1	1			60
							3	9									
*05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	98	1	744	2	N	2					62
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 7046 RRCID -> 247191 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6530 - 6655

12	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	2	N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2126 RRCID -> 247227 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874

12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	58	1	458	2	N	-0-					1
01	496	N	393	-0-	-103	-0-	45	1	347	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	448	N	412	-0-	-36	-0-	46	1	365	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	527	N	444	-0-	-83	-0-	53	1	391	2	N	-0-					1
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	53	1	406	2	N	-0-					1
*05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	57	1	433	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5080 RRCID -> 247313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155

12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	44	1	342	2	N	1					1
							1	9									
01	403	N	388	-0-	-15	-0-	45	1	343	2	N	-0-					1
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	37	1	289	2	N	-0-					1
03	372	N	356	-0-	-16	-0-	43	1	313	2	N	-0-					1
04	390	N	365	-0-	-25	-0-	42	1	323	2	N	-0-					1
*05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	46	1	345	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4604 RRCID -> 247508 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384

12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5078 RRCID -> 247947 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406

12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	N	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	6	1	47	2	N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	2	N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	N	-0-					-0-
01	93	N	47	-0-	-46	-0-	5	1	42	2	N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	5	1	37	2	N	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	5	1	36	2	N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	16	1	119	2	N	-0-					-0-
*05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	27	1	205	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6070 RRCID -> 247964 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874

12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	118	1	1336	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	114	1	1269	2	Y	1					1
							1	9									
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1116	N	906	-0-	-210	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	927	-0-	-127	-0-	927	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2335 RRCID -> 247976 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 4170

12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	68	1	535	2	N	-0-					1
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	69	1	529	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	532	N	489	-0-	-43	-0-	55	1	433	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	589	N	551	-0-	-38	-0-	66	1	484	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	76	1	580	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	527	N	499	-0-	-28	-0-	58	1	441	2	N	-0-					1

LONGFELLOW 600 WELL #: 4063 RRCID -> 248071 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344

12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	28	1	221	2	N	-0-					-0-
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	27	1	210	2	N	-0-					-0-
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	23	1	185	2	N	-0-					-0-
03	248	N	225	-0-	-23	-0-	27	1	198	2	N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	27	1	204	2	N	-0-					-0-
*05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	29	1	220	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2246 RRCID -> 248289 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4154 - 4588

12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	49	1	432	2	Y	-0-					-0-
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	46	1	434	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
12	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	485	1	3805	2	Y	4	2	1			126
							4	9									
01	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	443	1	3409	2	Y	5	5	1			126
							6	9									
02	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	372	1	2934	2	Y	5	5	1			126
							6	9									
03	3627	X	3510	-0-	-117	-0-	420	1	3083	2	Y	6	2	0	3	1	127
							7	9									
04	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	427	1	3272	2	Y	4	4	1			127
							4	9									
*05	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	487	1	3680	2	Y	4	2	1			129
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 2507 RRCID -> 248294 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 3674 - 7074

12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	23	1	753	2	Y	-0-					1
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	20	1	756	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	6	1	532	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	8	1	657	2	Y	-0-					1
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	3	1	575	2	Y	-0-					1
*05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	5	1	520	2	Y	-0-					1

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 505 RRCID -> 248333 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6697 - 7139

12	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	48	1	2425	2	Y	-0-					1
01	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	45	1	2391	2	Y	-0-					1
02	1904	N	1440	-0-	-464	-0-	1440	2			Y	-0-					1
03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			Y	-0-					1
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-					1
*05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 7042 RRCID -> 248336 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5530 - 6050

12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	83	1	1034	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	96	1	1265	2	Y	1					1
							1	9									
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	512	2	1	9	Y	1					1
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-	1	1			-0-
*05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6094 RRCID -> 248360 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6656 - 6970

12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					7
01	62	N	29	-0-	-33	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					7
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					7
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					7
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	Y	-0-					7
*05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					7

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	378	1	2965	2	N	2	1	1			5
							2	9									
01	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	388	1	2988	2	N	5	4	1			6
							6	9									
02	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	312	1	2460	2	N	3	4	1			5
							3	9									
03	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	361	1	2655	2	N	5	1	0	3	1	6
							6	9									
04	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	358	1	2744	2	N	3	3	1			6
							3	9									
*05	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	389	1	2936	2	N	2	1	1			7
							2	9									

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5107 RRCID -> 248370 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7050 - 8074

12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	18	1	753	2	Y	-0-					-0-
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	17	1	749	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	547	-0-	-41	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	542	-0-	-78	-0-	542	2			Y	-0-					-0-

WEST STATE 24 WELL #: 2420TT RRCID -> 248378 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 4090 - 9522

12	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	57	1	2510	2	Y	-0-					1
01	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	64	1	2540	2	Y	-0-					1
02	1988	N	1297	-0-	-691	-0-	1297	2			Y	-0-					1
03	2108	N	2056	-0-	-52	-0-	2056	2			Y	-0-					1
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			Y	-0-					1
*05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					1

ALLISON WELL #: 2127 RRCID -> 248390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4180 - 4528

12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	113	1	882	2	N	1					2
							1	9									
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	111	1	852	2	N	-0-	1	1			1
02	840	N	764	-0-	-76	-0-	86	1	677	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	992	N	878	-0-	-114	-0-	105	1	771	2	N	2	1	1			2
							2	9									
04	930	N	890	-0-	-40	-0-	103	1	786	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	109	1	825	2	N	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 2324 RRCID -> 248391 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3986 - 4310

12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	59	1	459	2	N	-0-					14
01	527	N	514	-0-	-13	-0-	59	1	454	2	N	1	1	1			14
							1	9									
02	448	N	429	-0-	-19	-0-	48	1	380	2	N	1	1	1			14
							1	9									
03	527	N	463	-0-	-64	-0-	55	1	407	2	N	1	1	1			14
							1	9									
04	510	N	474	-0-	-36	-0-	55	1	419	2	N	-0-					14
*05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	60	1	453	2	N	-0-					14

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2239 RRCID -> 248393 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3606 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	142	1	1834	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	145	1	1982	2	Y	-0-					1
02	868	N	816	-0-	-52	-0-	815	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					1
04	900	N	893	-0-	-7	-0-	893	2			Y	-0-					1
*05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					1

WEST STATE WELL #: 2421 RRCID -> 248436 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3558 - 4686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	923	N	923	-0-	-0-	-0-	104	1	815	2	N	4					190
							4	9									
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	103	1	795	2	N	2	1	1			191
							2	9									
02	812	N	730	-0-	-82	-0-	82	1	647	2	N	1	1	1			191
							1	9									
03	930	N	818	-0-	-112	-0-	98	1	717	2	N	3	1	1			193
							3	9									
04	870	N	851	-0-	-19	-0-	98	1	747	2	N	5	1	1			197
							6	9									
*05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	103	1	776	2	N	-0-					197

LONGFELLOW 600 WELL #: 4066 RRCID -> 248443 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5510 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	35	1	551	2	Y	-0-					-0-
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	32	1	545	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	210	-0-	-70	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	244	-0-	-56	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			Y	-0-					-0-

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
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	39	1	1230	2	Y	-0-					-0-
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	21	1	893	2	Y	1					1
							1	9									
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
*05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-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
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	82	1	1490	2	Y	-0-					1
01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	77	1	1472	2	Y	-0-					1
02	868	N	736	-0-	-132	-0-	736	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	930	N	892	-0-	-38	-0-	891	2	1	9	Y	1					1
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-	1	1			-0-
*05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	891	2	1	9	Y	1					1

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
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	57	1	627	2	Y	-0-					-0-
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	53	1	623	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
*05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	154	1	1510	2	Y	-0-					1
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	146	1	1516	2	Y	-0-					1
02	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	2			Y	-0-					1
03	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			Y	-0-					1
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	2			Y	-0-					1
*05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					1

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
12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	130	1	2075	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	128	1	2126	2	Y	-0-					1
02	1232	N	1128	-0-	-104	-0-	15	1	1112	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	17	1	1338	2	Y	-0-					1
04	1350	N	1319	-0-	-31	-0-	17	1	1301	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	19	1	1261	2	Y	-0-					1

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
12	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	482	1	6943	2	Y	-0-	1	1			2
01	7967	X	6996	-0-	-971	-0-	463	1	6532	2	Y	1					3
							1	9									
02	7196	X	5037	-0-	-2159	-0-	5037	2			Y	-0-	1	1			2
03	6324	X	5824	-0-	-500	-0-	5824	2			Y	-0-					2
04	6030	X	5632	-0-	-398	-0-	5631	2	1	9	Y	1	1	1			2
05	6014	X	5635	-0-	-379	-0-	5635	2			Y	-0-					2

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	82	1	643	2	N	-0-					19
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	81	1	627	2	N	1	1	1			19
							1	9									
02	644	N	424	-0-	-220	-0-	48	1	375	2	N	1	1	1			19
							1	9									
03	713	N	550	-0-	-163	-0-	66	1	482	2	N	2	1	1			20
							2	9									
04	690	N	562	-0-	-128	-0-	65	1	496	2	N	1	1	1			20
							1	9									
05	465	N	456	-0-	-9	-0-	53	1	403	2	N	-0-					20

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	94	1	1203	2	N	-0-					1
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	89	1	1206	2	N	-0-					1
02	532	N	469	-0-	-63	-0-	469	2			N	-0-	1	1			-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	558	2	1	9	N	1					1
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-	1	1			-0-
*05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	553	2	1	9	N	1					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	51	1	402	2	N	-0-					1
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	51	1	389	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	392	N	350	-0-	-42	-0-	39	1	310	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	465	N	403	-0-	-62	-0-	48	1	355	2	N	-0-					1
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	47	1	363	2	N	-0-					1
*05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	50	1	379	2	N	-0-					1

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	153	1	1203	2	N	2	1	1			2
							2	9									
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	153	1	1178	2	N	2	2	1			2
							2	9									
02	1176	N	1078	-0-	-98	-0-	121	1	955	2	N	2	2	1			2
							2	9									
03	1364	N	1220	-0-	-144	-0-	146	1	1072	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
04	1290	N	1241	-0-	-49	-0-	143	1	1097	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	145	1	1098	2	N	1	1	1			2
							1	9									

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
12	1085	X	1007	-0-	-78	-0-	114	1	892	2	N	1					2
							1	9									
01	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	122	1	943	2	N	1	1	1			2
							1	9									
02	952	N	864	-0-	-88	-0-	97	1	766	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	992	N	810	-0-	-182	-0-	97	1	712	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1020	N	848	-0-	-172	-0-	98	1	749	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	116	1	876	2	N	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 2717S RRCID -> 248621 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6186 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	79	1	2157	2	N	-0-					1
01	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	78	1	2260	2	N	-0-					1
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					1
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					1
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					1
*05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2315 RRCID -> 248751 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2390 - 4886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	117	1	918	2	N	2	1	1			99
							2	9									
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	125	1	962	2	N	2	2	1			99
							2	9									
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	89	1	699	2	N	2	2	1			99
							2	9									
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	113	1	829	2	N	2	1	0	1	1	99
							2	9									
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	112	1	858	2	N	1	1	1			99
							1	9									
*05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	120	1	903	2	N	-0-					99

WEST RANCH WELL #: 4503 RRCID -> 248756 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4795 - 5715

12	3100	N	3255	-0-	155	155	91	1	3163	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	3100	N	3203	-0-	103	258	85	1	3118	2	N	-0-					1
02	2321	N	2063	-0-	-258	-0-	2062	2	1	9	N	1	1	1			1
03	1116	N	922	-0-	-194	-0-	922	2			N	-0-					1
04	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2630	2	1	9	N	1	1	1			1
*05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 8016 RRCID -> 248761 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4876 - 6008

12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
03	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4804 RRCID -> 248772 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4936 - 5770

12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	13	1	402	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	510	-0-	-79	-0-	15	1	495	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	268	-0-	-96	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	300	-0-	-60	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
*05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 301 RRCID -> 248775 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4670 - 6066

12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	93	1	1160	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	103	1	1249	2	Y	1					1
							1	9									
02	1036	N	793	-0-	-243	-0-	793	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	903	-0-	-117	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
*05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4402 RRCID -> 248777 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7250 - 7858

12	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	78	1	2444	2	N	-0-					1
01	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	74	1	2420	2	N	-0-					1
02	1540	N	1532	-0-	-8	-0-	1532	2			N	-0-					1
03	1705	N	1346	-0-	-359	-0-	1346	2			N	-0-					1
04	1650	N	1251	-0-	-399	-0-	1251	2			N	-0-					1
05	1705	N	1203	-0-	-502	-0-	1203	2			N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	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
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	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
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	20	1	137	2	N	-0-					3
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	19	1	141	2	N	-0-					3
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					3
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					3
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					3
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					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
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	51	1	709	2	Y	-0-					-0-
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	49	1	678	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	446	-0-	-114	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
*05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-

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
12	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	186	1	2304	2	Y	-0-					1
01	2418	X	1943	-0-	-475	-0-	140	1	1803	2	Y	-0-					1
02	2184	X	1447	-0-	-737	-0-	1446	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	2139	X	1901	-0-	-238	-0-	1901	2			Y	-0-					1
04	2070	X	1940	-0-	-130	-0-	1940	2			Y	-0-					1
05	1953	X	1846	-0-	-107	-0-	1846	2			Y	-0-					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
12	465	N	404	-0-	-61	-0-	46	1	358	2	N	-0-					1
01	465	N	397	-0-	-68	-0-	46	1	350	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	364	N	321	-0-	-43	-0-	36	1	284	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	403	N	360	-0-	-43	-0-	43	1	317	2	N	-0-					1
04	390	N	370	-0-	-20	-0-	43	1	327	2	N	-0-					1
*05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	46	1	350	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	146	1	1770	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	153	1	1853	2	Y	1					1
							1	9									
02	1260	N	1000	-0-	-260	-0-	1000	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1488	N	1332	-0-	-156	-0-	1331	2	1	9	Y	1					1
04	1500	N	1379	-0-	-121	-0-	1379	2			Y	-0-	1	1			-0-
*05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1309	2	1	9	Y	1					1

WEST RANCH WELL #: 2713SR RRCID -> 248901 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4080 - 5862

12	155	N	149	-0-	-6	-0-	17	1	131	2	N	1					4
							1	9									
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	17	1	130	2	N	-0-					4
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	14	1	108	2	N	-0-					4
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	16	1	118	2	N	-0-					4
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	16	1	123	2	N	-0-					4
*05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	17	1	132	2	N	-0-					4

ALLISON 4 WELL #: 101 RRCID -> 248908 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6674

12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	29	1	1018	2	Y	-0-					-0-
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	26	1	944	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	490	-0-	-294	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	607	-0-	-199	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	662	-0-	-58	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
*05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 2011 RRCID -> 248920 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7146 - 8688

12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	74	1	580	2	N	-0-					1
01	744	N	633	-0-	-111	-0-	73	1	559	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	560	N	511	-0-	-49	-0-	57	1	453	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	651	N	568	-0-	-83	-0-	68	1	499	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	600	N	586	-0-	-14	-0-	68	1	517	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	73	1	552	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6055 RRCID -> 249055 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3634 - 3996

12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	60	1	467	2	N	-0-					1
01	527	N	516	-0-	-11	-0-	59	1	456	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	420	N	332	-0-	-88	-0-	37	1	294	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	527	N	474	-0-	-53	-0-	57	1	417	2	N	-0-					1
04	510	N	494	-0-	-16	-0-	57	1	437	2	N	-0-					1
*05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	52	1	391	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8046 RRCID -> 249208 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 4869 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	132	1	1034	2	N	2	1	1			2
							2	9									
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	135	1	1041	2	N	2	2	1			2
							2	9									
02	1092	N	922	-0-	-170	-0-	104	1	817	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1178	N	1029	-0-	-149	-0-	123	1	905	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1140	N	1119	-0-	-21	-0-	129	1	989	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	139	1	1048	2	N	2	1	1			3
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2325 RRCID -> 249290 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3688 - 3944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	436	N	436	-0-	-0-	-0-	49	1	386	2	N	1					1
							1	9									
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	50	1	387	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	392	N	338	-0-	-54	-0-	38	1	299	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	434	N	370	-0-	-64	-0-	44	1	326	2	N	-0-					1
04	420	N	391	-0-	-29	-0-	45	1	346	2	N	-0-					1
*05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	50	1	375	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6050 RRCID -> 249291 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3268 - 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
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	48	1	374	2	N	-0-					1
01	465	N	391	-0-	-74	-0-	45	1	345	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	532	N	309	-0-	-223	-0-	35	1	274	2	N	-0-					1
03	434	N	250	-0-	-184	-0-	30	1	220	2	N	-0-					1
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	46	1	354	2	N	-0-	1	1			-0-
*05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	61	1	463	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5072 RRCID -> 249292 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3410 - 4118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	713	-0-	-62	-0-	80	1	627	2	N	5					70
							6	9									
01	837	N	615	-0-	-222	-0-	71	1	544	2	N	-0-	1	1			69
02	812	N	723	-0-	-89	-0-	81	1	640	2	N	2	1	1			70
							2	9									
03	713	N	641	-0-	-72	-0-	76	1	555	2	N	9	1	1			78
							10	9									
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	105	1	801	2	N	3	1	1			80
							3	9									
*05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	119	1	900	2	N	-0-					80

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LONGFELLOW WELL #: 4013 RRCID -> 249340 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6162 - 6790

12	806	N	745	-0-	-61	-0-	84	1	661	2	N	-0-					1
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	85	1	658	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	672	N	616	-0-	-56	-0-	69	1	546	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	744	N	690	-0-	-54	-0-	83	1	606	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	85	1	653	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	94	1	706	2	N	1					2
							1	9									

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2901 RRCID -> 249342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9202 - 9305

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

WEST RANCH WELL #: 3225 RRCID -> 249408 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6240 - 6814

12	155	N	143	-0-	-12	-0-	16	1	127	2	N	-0-					-0-
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	17	1	133	2	N	-0-					-0-
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	14	1	110	2	N	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	17	1	125	2	N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	17	1	128	2	N	-0-					-0-
*05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	137	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5061 RRCID -> 249676 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8084 - 9560

12	589	N	554	-0-	-35	-0-	63	1	491	2	N	-0-					1
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	66	1	509	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	504	N	383	-0-	-121	-0-	43	1	339	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	78	1	573	2	N	-0-					1
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	73	1	556	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	74	1	557	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5049 RRCID -> 249678 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3702 - 3862

12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	2	N	-0-					-0-
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	9	1	68	2	N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	2	N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	2	N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	2	N	-0-					-0-
*05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	49	1	384	2	N	1					1
							1	9									
01	434	N	429	-0-	-5	-0-	49	1	379	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	392	N	349	-0-	-43	-0-	39	1	310	2	N	-0-					1
03	434	N	387	-0-	-47	-0-	46	1	341	2	N	-0-					1
04	420	N	395	-0-	-25	-0-	46	1	349	2	N	-0-					1
*05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	49	1	371	2	N	-0-					1

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
12	3224	X	3014	-0-	-210	-0-	341	1	2670	2	N	3	1	1			5
							3	9									
01	3131	X	2988	-0-	-143	-0-	343	1	2641	2	N	4	4	1			5
							4	9									
02	2716	X	2459	-0-	-257	-0-	276	1	2179	2	N	4	4	1			5
							4	9									
03	3007	X	2777	-0-	-230	-0-	332	1	2441	2	N	4	1	0	3	1	5
							4	9									
04	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	419	1	3210	2	N	4	3	1			6
							4	9									
*05	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	438	1	3311	2	N	4	2	1			8
							4	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
12	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	92	1	1578	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1767	N	1659	-0-	-108	-0-	94	1	1564	2	Y	1					1
							1	9									
02	1288	N	1032	-0-	-256	-0-	1032	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
*05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-

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
12	5208	X	4582	-0-	-626	-0-	518	1	4060	2	N	4	2	1			7
							4	9									
01	5022	X	4465	-0-	-557	-0-	512	1	3946	2	N	6	6	1			7
							7	9									
02	4284	X	3575	-0-	-709	-0-	401	1	3168	2	N	5	5	1			7
							6	9									
03	4588	X	4078	-0-	-510	-0-	488	1	3582	2	N	7	2	0	4	1	8
							8	9									
04	4440	X	4242	-0-	-198	-0-	490	1	3749	2	N	3	4	1			7
							3	9									
05	4588	X	4572	-0-	-16	-0-	534	1	4032	2	N	5	2	1			10
							6	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	201	1 2 9	1573	2	Y	2	1	1			3
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	199	1 2 9	1536	2	Y	2	2	1			3
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	159	1 2 9	1251	2	Y	2	2	1			3
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	191	1 2 9	1405	2	Y	2	1	0	1	1	3
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	184	1 1 9	1410	2	Y	1	1	1			3
*05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	197	1 2 9	1491	2	Y	2	1	1			4

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	73	1	570	2	N	-0-					1
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	73	1 1 9	559	2	N	1	1	1			1
02	560	N	496	-0-	-64	-0-	56	1 1 9	439	2	N	1	1	1			1
03	651	N	569	-0-	-82	-0-	68	1	501	2	N	-0-					1
04	600	N	584	-0-	-16	-0-	67	1 1 9	516	2	N	1	1	1			1
*05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	72	1	547	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	101	1 8 9	792	2	N	7	150	1			41
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	67	1 10 9	517	2	N	9	1	1			49
02	784	N	441	-0-	-343	-0-	49	1 3 9	389	2	N	3	1	1			51
03	868	N	516	-0-	-352	-0-	60	1 18 9	438	2	N	16	1	1			66
04	570	N	516	-0-	-54	-0-	59	1 3 9	454	2	N	3					69
*05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	64	1 8 9	482	2	N	7					76

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	193	1 2 9	1510	2	N	2	1	1			3
01	1736	N	1654	-0-	-82	-0-	190	1 2 9	1462	2	N	2	2	1			3
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	221	1 2 9	1747	2	N	2	2	1			3
03	1705	N	1527	-0-	-178	-0-	183	1 2 9	1342	2	N	2	1	0	1	1	3
04	1590	N	1562	-0-	-28	-0-	180	1 1 9	1381	2	N	1	1	1			3
05	2170	N	1642	-0-	-528	-0-	192	1 1 9	1449	2	N	1	1	1			3

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	148	1 2 9	1158	2	N	2	1	1			49
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	152	1 2 9	1170	2	N	2	2	1			49
02	1092	N	1040	-0-	-52	-0-	117	1 2 9	921	2	N	2	2	1			49
03	1302	N	1198	-0-	-104	-0-	143	1 2 9	1053	2	N	2	1	0	1	1	49
04	1290	N	1231	-0-	-59	-0-	142	1 1 9	1088	2	N	1	1	1			49
*05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	152	1 1 9	1150	2	N	1	1	1			49

WEST STATE WELL #: 101 RRCID -> 249746 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7544 - 8113

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LONGFELLOW WELL #: 4050 RRCID -> 249753 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6444 - 6580

12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	186	1 1 9	1461	2	N	1	1	1			2
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	183	1 3 9	1410	2	N	3	2	1			3
02	1456	N	1302	-0-	-154	-0-	146	1 1 9	1155	2	N	1	2	1			2
03	1643	N	1436	-0-	-207	-0-	172	1 3 9	1261	2	N	3	1	0	1	1	3
04	1530	N	1505	-0-	-25	-0-	174	1 1 9	1330	2	N	1	1	1			3
*05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	185	1 1 9	1398	2	N	1	1	1			3

LONGFELLOW WELL #: 4054 RRCID -> 249754 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7936 - 8754

12	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	265	1 2 9	2080	2	N	2	1	1			4
01	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	268	1 3 9	2065	2	N	3	3	1			4
02	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	292	1 2 9	2305	2	N	2	3	1			3
03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	255	1 4 9	1873	2	N	4	1	0	2	1	4
04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	251	1 2 9	1922	2	N	2	2	1			4
*05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	252	1 2 9	1903	2	N	2	1	1			5

LONGFELLOW WELL #: 209 RRCID -> 249755 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138

12	279	N	245	-0-	-34	-0-	28	1	217	2	N	-0-					-0-
01	279	N	216	-0-	-63	-0-	25	1	191	2	N	-0-					-0-
02	224	N	166	-0-	-58	-0-	19	1	147	2	N	-0-					-0-
03	248	N	139	-0-	-109	-0-	17	1	122	2	N	-0-					-0-
04	210	N	141	-0-	-69	-0-	16	1	125	2	N	-0-					-0-
05	186	N	116	-0-	-70	-0-	14	1	102	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-					15
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-					15
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-					15
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	2	N	-0-					15
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	N	-0-					15
*05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
*05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-

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
12	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	462	1	7481	2	Y	-0-	1	1			2
01	8246	X	7740	-0-	-506	-0-	460	1	7279	2	Y	1					3
							1	9									
02	7448	X	5382	-0-	-2066	-0-	5382	2			Y	-0-	1	1			2
03	6665	X	6474	-0-	-191	-0-	6474	2			Y	-0-					2
04	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6477	2	1	9	Y	1	1	1			2
05	6572	X	6014	-0-	-558	-0-	6014	2			Y	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 5088 RRCID -> 249920 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6574 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LONGFELLOW WELL #: 4056 RRCID -> 249922 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 7420 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	35	1	277	2	N	1					1
							1	9									
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	36	1	274	2	N	-0-	1	1			-0-
02	280	N	255	-0-	-25	-0-	29	1	226	2	N	-0-					-0-
03	310	N	282	-0-	-28	-0-	34	1	247	2	N	1					1
							1	9									
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	33	1	253	2	N	-0-	1	1			-0-
*05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	36	1	271	2	N	1					1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 508 RRCID -> 249993 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6844 - 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
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	28	1	1494	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	25	1	1428	2	Y	1					1
							1	9									
02	1204	N	877	-0-	-327	-0-	877	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
*05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2123 RRCID -> 249994 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3448 - 4821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	119	1	929	2	N	1					2
							1	9									
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	114	1	880	2	N	1	1	1			2
							1	9									
02	868	N	745	-0-	-123	-0-	84	1	660	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1054	N	900	-0-	-154	-0-	108	1	791	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	960	N	901	-0-	-59	-0-	104	1	796	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	111	1	840	2	N	-0-					2

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
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	31	1	577	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	689	-0-	-55	-0-	36	1	653	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	469	-0-	-119	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	2			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
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	26	1	206	2	N	-0-					-0-
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	24	1	184	2	N	-0-					-0-
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	22	1	172	2	N	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	29	1	216	2	N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	28	1	213	2	N	-0-					-0-
*05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	37	1	276	2	N	1					1
							1	9									

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
12	868	N	864	-0-	-4	-0-	97	1	761	2	N	5					73
							6	9									
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	104	1	802	2	N	5	1	1			77
							6	9									
02	812	N	751	-0-	-61	-0-	84	1	663	2	N	4	1	1			80
							4	9									
03	868	N	833	-0-	-35	-0-	98	1	723	2	N	11	1	1			90
							12	9									
04	870	N	853	-0-	-17	-0-	98	1	748	2	N	6	1	1			95
							7	9									
*05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	104	1	787	2	N	14					109
							15	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	22	1	170	2	N	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	22	1	170	2	N	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	18	1	140	2	N	-0-					-0-
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	21	1	155	2	N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	21	1	163	2	N	-0-					-0-
*05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	27	1	203	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
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-

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
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	200 3	1 9	1374	2	N	3	1	1			5
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	182 4	1 9	1337	2	N	4	4	1			5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	4	1			4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	1	0	2	1	5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	1	1			6

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
12	3317	X	3222	-0-	-95	-0-	363 12	1 9	2847	2	N	11	1	1			95
01	3286	X	3161	-0-	-125	-0-	362 12	1 9	2787	2	N	11	4	1			102
02	2940	X	2545	-0-	-395	-0-	285 12	1 9	2248	2	N	11	4	1			109
03	3255	X	3187	-0-	-68	-0-	380 14	1 9	2793	2	N	13	1	0	2	1	119
04	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	375 17	1 9	2868	2	N	15	3	1			131
*05	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	394 14	1 9	2973	2	N	13	2	1			142

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
12	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	111	1	2154	2	Y	-0-					1
01	2201	N	2173	-0-	-28	-0-	109	1	2064	2	Y	-0-					1
02	1736	N	1378	-0-	-358	-0-	1378	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1953	N	1911	-0-	-42	-0-	1910	2	1	9	Y	1					1
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-					1
*05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	3100	N	3550	-0-	450	2552	107	1 9	3442	2	Y	1	1	1			1
01	5805	X	3253	-0-	-2552	-0-	94	1	3159	2	Y	-0-					1
02	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2226	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			Y	-0-					1
04	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2647	2	1	9	Y	1	1	1			1
*05	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			Y	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4064R RRCID -> 250925 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4880 - 5696

12	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	52	1 9	2128	2	N	1	1	1			1
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	47	1	2037	2	N	-0-					1
02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-	1	1			-0-
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1751	2	1	9	N	1					1
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					1
*05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					1

LONGFELLOW STATE "G" WELL #: 2805 RRCID -> 250931 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7683 - 8260

12	124	N	120	-0-	-4	-0-	14	1	106	2	N	-0-					-0-
01	124	N	98	-0-	-26	-0-	11	1	87	2	N	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	12	1	96	2	N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	15	1	110	2	N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	112	2	N	-0-					-0-
*05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	16	1	118	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3325 RRCID -> 251076 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5908 - 5944

12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	24	1	185	2	N	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	26	1	198	2	N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	21	1	165	2	N	-0-					-0-
03	217	N	178	-0-	-39	-0-	21	1	157	2	N	-0-					-0-
04	210	N	166	-0-	-44	-0-	19	1	147	2	N	-0-					-0-
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	24	1	181	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1209 RRCID -> 251077 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386

12	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	2	N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-

ORION P WELL #: 1301 RRCID -> 251090 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 22026 PERF. 8720 - 8796

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	92	1	720	2	N	-0-					1
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	87	1	674	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	78	1	614	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	83	1	607	2	N	2	1	1			2
							2	9									
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	78	1	601	2	N	-0-	1	1			1
*05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	84	1	632	2	N	1					2
							1	9									

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
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	2	N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	2	N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	2	N	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	5	1	38	2	N	-0-					-0-

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
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2245 RRCID -> 251351 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4166 - 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
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	42	1	422	2	Y	-0-					-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	41	1	427	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4072 RRCID -> 251356 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4536 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	117	-0-	-7	-0-	13	1	104	2	N	-0-					-0-
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	14	1	105	2	N	-0-					-0-
02	112	N	54	-0-	-58	-0-	6	1	48	2	N	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	14	1	99	2	N	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	13	1	101	2	N	-0-					-0-
*05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	13	1	101	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4037 RRCID -> 251418 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4412 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4187	-0-	1087	2111	391	1	3794	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
01	6176	X	4065	-0-	-2111	-0-	387	1	3675	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
02	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	180	1	2672	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
03	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	216	1	3242	2	Y	4	1	0	2	1	4
							4	9									
04	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	213	1	3228	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
*05	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	229	1	3136	2	Y	2	1	1			5
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4103 RRCID -> 251514 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6904 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	35	1	1126	2	Y	-0-					-0-
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	34	1	1134	2	Y	-0-					-0-
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
*05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4404 RRCID -> 251517 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7468

12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	229	1	1794	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
01	2294	N	2027	-0-	-267	-0-	233	1	1791	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	1848	N	1557	-0-	-291	-0-	175	1	1379	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
03	2015	N	1834	-0-	-181	-0-	219	1	1611	2	Y	4	1	0	2	1	4
							4	9									
04	1950	N	1828	-0-	-122	-0-	211	1	1616	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	214	1	1615	2	Y	2	1	1			4
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 4304 RRCID -> 251519 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 8040

12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4502 RRCID -> 251612 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 4760 - 5418

12	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	216	1	4636	2	Y	-0-	1	1			1
01	5270	X	4460	-0-	-810	-0-	203	1	4256	2	Y	1					2
							1	9									
02	4732	X	3179	-0-	-1553	-0-	3179	2			Y	-0-	1	1			1
03	4309	X	4018	-0-	-291	-0-	4018	2			Y	-0-					1
04	4170	X	4025	-0-	-145	-0-	4024	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	4216	X	3826	-0-	-390	-0-	3826	2			Y	-0-					1

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2904 RRCID -> 251616 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720

12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	50	1	389	2	N	1					1
							1	9									
01	434	N	422	-0-	-12	-0-	48	1	373	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	392	N	338	-0-	-54	-0-	38	1	299	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	434	N	384	-0-	-50	-0-	46	1	338	2	N	-0-					1
04	420	N	404	-0-	-16	-0-	47	1	357	2	N	-0-					1
*05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	49	1	369	2	N	-0-					1

WESLEY WEST 5 WELL #: 3901 RRCID -> 251938 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4065 RRCID -> 252040 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4678 - 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
12	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	304	1	2379	2	N	2	1	1			4
							2	9									
01	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	303	1	2330	2	N	3	3	1			4
							3	9									
02	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	237	1	1870	2	N	3	3	1			4
							3	9									
03	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	285	1	2090	2	N	4	1	0	2	1	5
							4	9									
04	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	284	1	2174	2	N	1	2	1			4
							1	9									
*05	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	304	1	2293	2	N	2	1	1			5
							2	9									

ALLISON 4 WELL #: 205 RRCID -> 252042 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766

12	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	81	1	3471	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	81	1	3380	2	Y	-0-					1
02	2968	X	2279	-0-	-689	-0-	2278	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	2914	X	2818	-0-	-96	-0-	2818	2			Y	-0-					1
04	2820	X	2793	-0-	-27	-0-	2792	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	2914	X	2674	-0-	-240	-0-	2674	2			Y	-0-					1

LONGFELLOW STATE "H" WELL #: 2807 RRCID -> 252044 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8657 - 8922

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WEST RANCH WELL #: 7015 RRCID -> 252122 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6060 - 7883

12	496	N	432	-0-	-64	-0-	49	1	383	2	N	-0-					29
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	50	1	385	2	N	1	1	1			29
							1	9									
02	392	N	348	-0-	-44	-0-	39	1	308	2	N	1	1	1			29
							1	9									
03	434	N	390	-0-	-44	-0-	47	1	343	2	N	-0-					29
04	420	N	392	-0-	-28	-0-	45	1	347	2	N	-0-					29
*05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	49	1	372	2	N	-0-					29

LONGFELLOW STATE WELL #: 2806 RRCID -> 252123 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9230 - 9392

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WEST RANCH WELL #: 2238 RRCID -> 252124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3856 - 4556

12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	71	1	861	2	Y	-0-					-0-
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	66	1	847	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	304	-0-	-60	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2131 RRCID -> 252125 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 3848 - 6784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	19	1	1192	2	Y	-0-					5
01	1333	N	1209	-0-	-124	-0-	18	1	1191	2	Y	-0-					5
02	DLQ G-10		1064	-0-	1064	1064	1064	2			Y	-0-					5
03	DLQ G-10		1062	-0-	1062	2126	1062	2			Y	-0-					5
04	DLQ G-10		1018	-0-	1018	3144	1018	2			Y	-0-					5
05	DLQ G-10		1039	-0-	1039	4183	1039	2			Y	-0-					5

WEST RANCH WELL #: 3230 RRCID -> 252480 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6446 - 6992

12	961	N	948	-0-	-13	-0-	107	1	841	2	N	-0-					1
01	961	N	924	-0-	-37	-0-	106	1	816	2	N	2	1	1			2
							2	9									
02	868	N	746	-0-	-122	-0-	84	1	662	2	N	-0-	1	1			1
03	961	N	876	-0-	-85	-0-	105	1	769	2	N	2	1	1			2
							2	9									
04	900	N	891	-0-	-9	-0-	103	1	787	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	110	1	829	2	N	-0-					2

ALLISON WELL #: 9 RRCID -> 252481 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 6992 - 12140

12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	22	1	1065	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	20	1	1012	2	Y	-0-					-0-
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
*05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5023 RRCID -> 252487 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6258 - 6914

12	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	41	1	1684	2	N	2	1	1			3
							2	9									
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	36	1	1557	2	N	3	3	1			3
							3	9									
02	1344	N	999	-0-	-345	-0-	997	2	2	9	N	2	2	1			3
03	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1363	2	4	9	N	4	1	0	2	1	4
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1305	2	2	9	N	2	2	1			4
*05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1135	2	1	9	N	1	1	1			4

LONGFELLOW STATE 600 E2 WELL #: 2 RRCID -> 252704 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	55	1	429	2	N	-0-					1
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	54	1	419	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	420	N	380	-0-	-40	-0-	43	1	336	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	496	N	423	-0-	-73	-0-	51	1	372	2	N	-0-					1
04	450	N	438	-0-	-12	-0-	51	1	387	2	N	-0-					1
*05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	55	1	413	2	N	-0-					1

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
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	2	N	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	2	N	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	4	1	34	2	N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	6	1	43	2	N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	6	1	46	2	N	-0-					-0-
*05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	N	-0-					-0-

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
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	12	1	652	2	N	-0-					-0-
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	12	1	668	2	N	-0-					-0-
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
*05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	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
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	39	1	305	2	N	1					1
							1	9									
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	39	1	303	2	N	-0-					1
02	308	N	281	-0-	-27	-0-	32	1	249	2	N	-0-					1
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	39	1	284	2	N	-0-					1
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	39	1	298	2	N	-0-					1
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	35	1	264	2	N	-0-					1

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	30	1	271	2	Y	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	28	1	275	2	Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
*05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	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
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	42	1	974	2	Y	-0-					-0-
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	40	1	975	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	599	-0-	-17	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
*05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-

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
12	3100	N	3257	-0-	157	1630	95	1	3161	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	4915	X	3285	-0-	-1630	-0-	81	1	3204	2	Y	-0-					1
02	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2216	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			Y	-0-					1
04	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2543	2	1	9	Y	1	1	1			1
*05	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2243 RRCID -> 252865 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 3562 - 4400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	2	N	-0-					13
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	2	N	-0-					13
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	N	-0-					13
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	2	N	-0-					13
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	6	1	45	2	N	-0-					13
*05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	2	N	-0-					13

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5501 RRCID -> 252931 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	47	1	1319	2	N	-0-					107
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	44	1	1318	2	N	-0-					107
02	896	N	868	-0-	-28	-0-	868	2			N	-0-					107
03	992	N	948	-0-	-44	-0-	948	2			N	-0-					107
04	960	N	931	-0-	-29	-0-	931	2			N	-0-					107
05	961	N	902	-0-	-59	-0-	902	2			N	-0-					107

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 8048 RRCID -> 252995 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5822 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	87	1	1705	2	N	-0-					1
01	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	79	1	1632	2	N	-0-					1
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-	1	1			-0-
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1065	2	1	9	N	1					1
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					1
*05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2718S RRCID -> 252996 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4590 - 4792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	2	Y	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	2	Y	-0-					-0-
02	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

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
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	23	1	328	2	N	-0-					-0-
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	22	1	337	2	N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	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
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	73	1	570	2	N	13					61
							14	9									
01	837	N	584	-0-	-253	-0-	65	1	498	2	N	19	1	1			79
							21	9									
02	700	N	469	-0-	-231	-0-	52	1	410	2	N	6	1	1			84
							7	9									
03	651	N	441	-0-	-210	-0-	52	1	382	2	N	6	1	1			89
							7	9									
04	570	N	441	-0-	-129	-0-	50	1	385	2	N	5					94
							6	9									
05	527	N	478	-0-	-49	-0-	56	1	422	2	N	-0-					94

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
12	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	57	1	2589	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	54	1	2603	2	N	-0-					1
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1580	2	1	9	N	1	1	1			1
03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					1
04	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					1
*05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	101	1	4078	2	Y	1	1	1			16
							1	9									
01	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	94	1	3976	2	Y	-0-					16
02	3444	X	2827	-0-	-617	-0-	2826	2	1	9	Y	1	1	1			16
03	3379	X	3097	-0-	-282	-0-	3097	2			Y	-0-					16
04	3270	X	3032	-0-	-238	-0-	3031	2	1	9	Y	1	1	1			16
05	3379	X	3149	-0-	-230	-0-	3149	2			Y	-0-					16

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
12	3100	N	4716	-0-	1616	3391	327	1	4389	2	Y	-0-	1	1			1
01	7851	X	4460	-0-	-3391	-0-	361	1	4098	2	Y	1					2
							1	9									
02	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			Y	-0-	1	1			1
03	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			Y	-0-					1
04	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3394	2	1	9	Y	1	1	1			1
*05	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			Y	-0-					1

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
12	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	73	1	2383	2	N	-0-					1
01	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	64	1	2204	2	N	-0-					1
02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					1
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					1
04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					1
*05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					1

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
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	8	1	490	2	Y	-0-					-0-
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	7	1	447	2	Y	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
*05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	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
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	32	1	219	2	N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	30	1	223	2	N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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
12	3100	N	3746	-0-	646	1381	257	1	3488	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	5001	X	3620	-0-	-1381	-0-	254	1	3366	2	N	-0-					1
02	2716	X	2276	-0-	-440	-0-	2275	2	1	9	N	1	1	1			1
03	2976	N	2972	-0-	-4	-0-	2972	2			N	-0-					1
04	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2939	2	1	9	N	1	1	1			1
*05	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	868	N	608	-0-	-260	-0-	69	1	538	2	N	1					2
							1	9									
01	868	N	691	-0-	-177	-0-	79	1	612	2	N	-0-	1	1			1
02	756	N	541	-0-	-215	-0-	61	1	479	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	620	N	577	-0-	-43	-0-	69	1	507	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	660	N	574	-0-	-86	-0-	66	1	507	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	71	1	535	2	N	-0-					1

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
12	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	175	1	1372	2	N	2	1	1			14
							2	9									
01	1550	N	1519	-0-	-31	-0-	174	1	1341	2	N	4	2	1			16
							4	9									
02	1400	N	1222	-0-	-178	-0-	137	1	1083	2	N	2	2	1			16
							2	9									
03	1550	N	1400	-0-	-150	-0-	167	1	1227	2	N	5	1	0	1	1	19
							6	9									
04	1470	N	1428	-0-	-42	-0-	165	1	1262	2	N	1	1	1			19
							1	9									
*05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	178	1	1343	2	N	2	1	1			20
							2	9									

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
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	109	1	853	2	N	1					2
							1	9									
01	961	N	948	-0-	-13	-0-	109	1	838	2	N	1	1	1			2
							1	9									
02	868	N	825	-0-	-43	-0-	93	1	732	2	N	-0-	1	1			1
03	961	N	873	-0-	-88	-0-	104	1	767	2	N	2	1	1			2
							2	9									
04	930	N	896	-0-	-34	-0-	103	1	792	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	111	1	840	2	N	-0-					2

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
12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	183	1	1434	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	180	1	1383	2	N	2	2	1			2
							2	9									
02	1484	N	1204	-0-	-280	-0-	135	1	1067	2	N	2	2	1			2
							2	9									
03	1612	N	1462	-0-	-150	-0-	175	1	1284	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
04	1500	N	1458	-0-	-42	-0-	168	1	1289	2	N	1	1	1			3
							1	9									
*05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	181	1	1368	2	N	1	1	1			3
							1	9									

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
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	6	1	13	2	N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	6	1	14	2	N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	3100	N	5325	-0-	2225	4558	316	1	5009	2	N	-0-	1	1			1
01	9807	X	5249	-0-	-4558	-0-	318	1	4930	2	N	1					2
							1	9									
02	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-	1	1			1
03	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4370	2	1	9	N	1					2
04	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			N	-0-	1	1			1
*05	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			N	-0-					1

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
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	29	1	441	2	N	-0-					-0-
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	28	1	441	2	N	-0-					-0-
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	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
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	83	1	1153	2	N	-0-					1
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	73	1	1001	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1120	N	719	-0-	-401	-0-	41	1	677	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1085	N	875	-0-	-210	-0-	52	1	823	2	N	-0-					1
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	51	1	856	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	54	1	779	2	N	-0-					1

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
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	33	1	692	2	Y	-0-					-0-
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	31	1	686	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
*05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-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
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	73	1	744	2	Y	-0-					-0-
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	45	1	485	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	75	-0-	-149	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	108	-0-	-140	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
*05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	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
12	3100	N	3277	-0-	177	1615	74	1	3202	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	4797	X	3182	-0-	-1615	-0-	69	1	3113	2	N	-0-					1
02	2380	X	2280	-0-	-100	-0-	2279	2	1	9	N	1	1	1			1
03	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					1
04	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2717	2	1	9	N	1	1	1			1
*05	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	27	1	2130	2	N	-0-					9
01	2387	N	2139	-0-	-248	-0-	25	1	2114	2	N	-0-					9
02	1820	N	1494	-0-	-326	-0-	1494	2			N	-0-					9
03	1953	N	1901	-0-	-52	-0-	1901	2			N	-0-					9
04	1860	N	1790	-0-	-70	-0-	1790	2			N	-0-					9
05	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	1588	2			N	-0-					9

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
12	3100	N	3692	-0-	592	7067	289	1	3403	2	N	-0-					1
01	10618	X	3551	-0-	-7067	-0-	284	1	3267	2	N	-0-					1
02	2268	X	2026	-0-	-242	-0-	2025	2	1	9	N	1	1	1			1
03	2511	X	1913	-0-	-598	-0-	1913	2			N	-0-					1
04	2430	X	1805	-0-	-625	-0-	1805	2			N	-0-					1
05	2511	X	1815	-0-	-696	-0-	1815	2			N	-0-					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
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	30	1	235	2	N	-0-					-0-
01	279	N	269	-0-	-10	-0-	31	1	238	2	N	-0-					-0-
02	252	N	211	-0-	-41	-0-	24	1	187	2	N	-0-					-0-
03	279	N	247	-0-	-32	-0-	30	1	217	2	N	-0-					-0-
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	29	1	221	2	N	-0-					-0-
*05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	31	1	233	2	N	1					1
							1	9									

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
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	11	1	73	2	N	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	75	2	N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					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-

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
12	3100	N	3392	-0-	292	725	301	1	3090	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	3100	N	3006	-0-	-94	631	273	1	2733	2	N	-0-					1
02	2556	N	1925	-0-	-631	-0-	1924	2	1	9	N	1	1	1			1
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					1
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1060	2	1	9	N	1	1	1			1
*05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					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
12	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	87	1	3672	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	80	1	3572	2	N	-0-					1
02	2828	X	2572	-0-	-256	-0-	2571	2	1	9	N	1	1	1			1
03	3131	X	2974	-0-	-157	-0-	2974	2			N	-0-					1
04	3030	X	2955	-0-	-75	-0-	2954	2	1	9	N	1	1	1			1
05	3069	X	2814	-0-	-255	-0-	2814	2			N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	174	1	2117	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	2325	N	2243	-0-	-82	-0-	174	1	2067	2	N	2	2	1			2
							2	9									
02	2044	N	1725	-0-	-319	-0-	125	1	1598	2	N	2	2	1			2
							2	9									
03	2139	N	1877	-0-	-262	-0-	134	1	1740	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
04	2010	N	1951	-0-	-59	-0-	131	1	1820	2	N	-0-	1	1			2
*05	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	144	1	1790	2	N	2	1	1			3
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 4610 RRCID -> 256560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510

12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	65	1	638	2	N	-0-					-0-
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	65	1	627	2	N	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
*05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5084 RRCID -> 256594 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3888 - 4115

12	372	N	317	-0-	-55	-0-	36	1	280	2	N	1					1
							1	9									
01	372	N	354	-0-	-18	-0-	41	1	313	2	N	-0-	1	1			-0-
02	336	N	271	-0-	-65	-0-	30	1	241	2	N	-0-					-0-
03	310	N	270	-0-	-40	-0-	32	1	237	2	N	1					1
							1	9									
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	37	1	282	2	N	-0-					1
*05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	50	1	376	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2257 RRCID -> 256629 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4634 - 6010

12	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	107	1	3726	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	99	1	3628	2	N	-0-					1
02	3220	X	2423	-0-	-797	-0-	2422	2	1	9	N	1	1	1			1
03	2976	X	2797	-0-	-179	-0-	2797	2			N	-0-					1
04	2880	X	2737	-0-	-143	-0-	2736	2	1	9	N	1	1	1			1
05	2976	X	2632	-0-	-344	-0-	2632	2			N	-0-					1

ALLISON 4 WELL #: 206 RRCID -> 256630 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5321 - 7993

12	3100	N	3741	-0-	641	1495	89	1	3651	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	5272	X	3777	-0-	-1495	-0-	85	1	3692	2	N	-0-					1
02	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2520	2	1	9	N	1	1	1			1
03	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					1
04	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3269	2	1	9	N	1	1	1			1
*05	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	130	1 9	1289	2	N	1					2
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	127	1 9	1254	2	N	1	1	1			2
02	1148	N	1081	-0-	-67	-0-	93	1 9	987	2	N	1	1	1			2
03	1333	N	1263	-0-	-70	-0-	118	1 9	1144	2	N	1	1	1			2
04	1260	N	1202	-0-	-58	-0-	109	1 9	1092	2	N	1	1	1			2
*05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	117	1	1133	2	N	-0-					2

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
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	105	1	1057	2	N	-0-					-0-
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	105	1	1030	2	N	-0-					-0-
02	784	N	699	-0-	-85	-0-	699	2			N	-0-					-0-
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
04	810	N	770	-0-	-40	-0-	770	2			N	-0-					-0-
05	775	N	743	-0-	-32	-0-	743	2			N	-0-					-0-

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
12	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	148	1 2 9	9177	2	N	2	2	1			3
01	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	140	1	9067	2	N	-0-					3
02	6832	X	6468	-0-	-364	-0-	6467	2	1	9	N	1	2	1			2
03	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	7575	2	1	9	N	1					3
04	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7332	2	1	9	N	1	2	1			2
05	7564	X	7031	-0-	-533	-0-	7030	2	1	9	N	1					3

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
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	146	2 9	1146	2	N	2	1	1			2
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	148	1 2 9	1139	2	N	2	2	1			2
02	1148	N	1027	-0-	-121	-0-	115	1 2 9	910	2	N	2	2	1			2
03	1302	N	1164	-0-	-138	-0-	139	1 9	1024	2	N	1	1	1			2
04	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	139	1 9	1065	2	N	1	1	1			2
*05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	150	1 2 9	1135	2	N	2	1	1			3

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
12	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	170	1 9	1331	2	N	1					2
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	189	1 9	1459	2	N	1	1	1			2
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	152	1 2 9	1200	2	N	2	2	1			2
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	178	1 3 9	1309	2	N	3	1	0	1	1	3
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	188	1 9	1437	2	N	1	1	1			3
05	1333	N	1238	-0-	-95	-0-	145	1 1 9	1092	2	N	1	1	1			3

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
03	10	N	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
04	8	N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	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
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	8	1	19	2	N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	14	1	35	2	N	-0-					-0-
02	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	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
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
*05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	N	-0-					-0-

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
12	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	125	1	2075	2	N	-0-					51
01	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	126	1	2004	2	N	-0-					51
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	44	1	1537	2	N	1	1	1			51
							1	9									
03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	65	1	1972	2	N	1					52
							1	9									
04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	72	1	2002	2	N	-0-	1	1			51
*05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	77	1	1911	2	N	1					52
							1	9									

WEST STATE WELL #: 404W RRCID -> 257526 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8068 - 9060

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

BIG CANYON A WELL #: 1211A RRCID -> 257539 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 16847 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4510 RRCID -> 257745 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5100 - 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
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	47	-0-	-65	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7105 RRCID -> 257810 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3494 - 8140

12	465	N	441	-0-	-24	-0-	50	1	391	2	N	-0-					1
01	527	N	450	-0-	-77	-0-	52	1	397	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	448	N	341	-0-	-107	-0-	38	1	302	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	434	N	391	-0-	-43	-0-	47	1	344	2	N	-0-					1
04	450	N	406	-0-	-44	-0-	47	1	359	2	N	-0-					1
*05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	50	1	377	2	N	-0-					1

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7103 RRCID -> 257973 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 4828

12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4309 RRCID -> 257994 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

WEST STATE WELL #: 405W RRCID -> 257995 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660

12	3100	N	5117	-0-	2017	3806	93	1	5024	2	N	-0-	1	1			1
01	8576	X	4770	-0-	-3806	-0-	102	1	4667	2	N	1					2
							1	9									
02	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-	1	1			1
03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3930	2	1	9	N	1					2
04	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-	1	1			1
*05	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2343 RRCID -> 257996 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3303 - 4288

12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	101	1	790	2	N	-0-					1
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	100	1	772	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	784	N	704	-0-	-80	-0-	79	1	624	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	899	N	790	-0-	-109	-0-	95	1	694	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	840	N	818	-0-	-22	-0-	94	1	723	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	102	1	774	2	N	1					2
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6096 RRCID -> 257997 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 6840 - 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
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	96	1	752	2	N	-0-					
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	99	1	762	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	728	N	714	-0-	-14	-0-	80	1	633	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	837	N	750	-0-	-87	-0-	90	1	659	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	840	N	747	-0-	-93	-0-	86	1	660	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	95	1	714	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4516 RRCID -> 257998 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5380 - 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
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	103	1	1314	2	N	-0-					2
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	104	1	1296	2	N	-0-					2
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					2
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					2
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					2
*05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					2

ALLISON 4 WELL #: 106 RRCID -> 258016 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7732 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5062 RRCID -> 258017 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4560 - 4655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	110	1	1573	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	102	1	1462	2	N	1					1
							1	9									
02	1260	N	1011	-0-	-249	-0-	1011	2			N	-0-	1	1			-0-
03	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	1334	2	1	9	N	1					1
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-	1	1			-0-
*05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-

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
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	70	1	739	2	N	-0-					-0-
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	65	1	730	2	N	-0-					-0-
02	252	N	221	-0-	-31	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-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
12	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	224	1	1655	2	N	-0-					1
01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	229	1	1656	2	N	-0-					1
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-	1	1			-0-
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1239	2	1	9	N	1					1
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-	1	1			-0-
05	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	1214	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	3100	N	3117	-0-	17	663	91	1	3025	2	N	1	1	1			10
							1	9									
01	3100	N	3098	-0-	-2	661	86	1	3011	2	N	1	1	1			10
							1	9									
02	2800	N	2156	-0-	-644	17	2155	2	1	9	N	1	1	1			10
03	2418	N	2065	-0-	-353	-0-	2065	2			N	-0-					10
04	2310	N	1927	-0-	-383	-0-	1926	2	1	9	N	1	1	1			10
05	2387	N	1902	-0-	-485	-0-	1901	2	1	9	N	1					11

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
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	22	1	822	2	N	-0-					-0-
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	21	1	817	2	N	-0-					-0-
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
*05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-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
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	19	1	819	2	N	-0-					-0-
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	20	1	890	2	N	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
*05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-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
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	53	1	761	2	N	-0-					-0-
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	53	1	748	2	N	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
*05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-

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
12	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	91	1	4620	2	N	-0-	1	1			1
01	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	95	1	4644	2	N	1					2
							1	9									
02	4200	X	3600	-0-	-600	-0-	3600	2			N	-0-	1	1			1
03	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4300	2	1	9	N	1					2
04	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-	1	1			1
05	3999	X	3866	-0-	-133	-0-	3866	2			N	-0-					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
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	N	-0-					-0-
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	2	N	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	20	1	1127	2	N	-0-					-0-
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	19	1	1123	2	N	-0-					-0-
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
*05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-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
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	49	1	447	2	N	-0-					-0-
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	46	1	446	2	N	-0-					-0-
02	112	N	55	-0-	-57	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	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
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	166	1	1459	2	N	-0-					1
01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	160	1	1492	2	N	-0-					1
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					1
03	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					1
04	300	N	239	-0-	-61	-0-	239	2			N	-0-	1	1			-0-
*05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	311	2	1	9	N	1					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
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	123	1	1095	2	N	-0-					-0-
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	119	1	1038	2	N	-0-					-0-
02	812	N	694	-0-	-118	-0-	694	2			N	-0-					-0-
03	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	2			N	-0-					-0-
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
*05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-

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
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	18	1	761	2	N	-0-					-0-
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	17	1	759	2	N	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
*05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			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
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	7	1	59	2	N	-0-					-0-
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	8	1	59	2	N	-0-					-0-
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	7	1	53	2	N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	2	N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	2	N	-0-					-0-
*05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	75	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
12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	139	1	1853	2	N	-0-					1
01	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	130	1	1829	2	N	-0-					1
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-	1	1			-0-
03	899	N	363	-0-	-536	-0-	362	2	1	9	N	1					1
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-	1	1			-0-
*05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
12	3100	N	3293	-0-	193	341	220	1	3072	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	3504	X	3163	-0-	-341	-0-	235	1	2928	2	N	-0-					1
02	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2370	2	1	9	N	1	1	1			1
03	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					1
04	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2554	2	1	9	N	1	1	1			1
*05	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					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
12	3100	N	4884	-0-	1784	3743	94	1	4790	2	N	-0-	1	1			1
01	8514	X	4771	-0-	-3743	-0-	87	1	4683	2	N	1					2
							1	9									
02	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-	1	1			1
03	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4137	2	1	9	N	1					2
04	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			N	-0-	1	1			1
*05	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	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
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	52	2	N	3					74
							3	9									
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	4					78
							4	9									
02	13	N	5	-0-	-8	-0-	4	2	1	9	N	1					79
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	6	2	10	9	N	9					88
04	9	N	8	-0-	-1	-0-	5	2	3	9	N	3					91
*05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	2	8	9	N	7					98

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
12	2511	X	2410	-0-	-101	-0-	272	1	2136	2	N	2	1	1			3
							2	9									
01	2480	X	2330	-0-	-150	-0-	267	1	2059	2	N	4	3	1			4
							4	9									
02	2100	N	1867	-0-	-233	-0-	210	1	1655	2	N	2	3	1			3
							2	9									
03	2418	N	2054	-0-	-364	-0-	246	1	1804	2	N	4	1	0	2	1	4
							4	9									
04	2250	N	2114	-0-	-136	-0-	244	1	1868	2	N	2	2	1			4
							2	9									
*05	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	268	1	2026	2	N	2	1	1			5
							2	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
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
02	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	3100	N	4128	-0-	1028	2078	147	1	3981	2	N	-0-	1	1			1
01	6225	X	4147	-0-	-2078	-0-	141	1	4005	2	N	1					2
							1	9									
02	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-	1	1			1
03	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					1
04	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2909	2	1	9	N	1	1	1			1
*05	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					1

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
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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
12	3100	N	4626	-0-	1526	2907	229	1	4397	2	N	-0-	1	1			1
01	7419	X	4512	-0-	-2907	-0-	228	1	4283	2	N	1					2
							1	9									
02	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-	1	1			1
03	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					1
04	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3796	2	1	9	N	1	1	1			1
*05	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					1

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	35	1	271	2	N	-0-					34
01	310	N	297	-0-	-13	-0-	34	1	263	2	N	-0-					34
02	280	N	247	-0-	-33	-0-	28	1	219	2	N	-0-					34
03	310	N	267	-0-	-43	-0-	32	1	235	2	N	-0-					34
04	300	N	261	-0-	-39	-0-	30	1	231	2	N	-0-					34
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	32	1	244	2	N	-0-					34

WEST RANCH WELL #: 5053 RRCID -> 259464 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4960 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	25	1	1590	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1674	N	1483	-0-	-191	-0-	22	1	1460	2	N	1					1
							1	9									
02	1344	N	1082	-0-	-262	-0-	1082	2			N	-0-	1	1			-0-
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1459	2	1	9	N	1					1
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-	1	1			-0-
*05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4083 RRCID -> 259465 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5342 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2925	-0-	-20	-0-	331	1	2591	2	N	3	1	1			5
							3	9									
01	2976	X	2933	-0-	-43	-0-	337	1	2592	2	N	4	4	1			5
							4	9									
02	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	304	1	2400	2	N	2	3	1			4
							2	9									
03	2976	X	2573	-0-	-403	-0-	308	1	2261	2	N	4	1	0	2	1	5
							4	9									
04	2850	X	2639	-0-	-211	-0-	305	1	2332	2	N	2	2	1			5
							2	9									
05	3007	X	2790	-0-	-217	-0-	326	1	2462	2	N	2	1	1			6
							2	9									

ALLISON WELL #: 2138 RRCID -> 259466 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 5380 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	7405	-0-	4305	8517	79	1	7325	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	15916	X	7399	-0-	-8517	-0-	75	1	7324	2	N	-0-					2
02	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5882	2	1	9	N	1	1	1			2
03	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			N	-0-					2
04	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6550	2	1	9	N	1	1	1			2
*05	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	2			N	-0-					2

ALLISON WELL #: 2140 RRCID -> 259467 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 4744 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	32	1	521	2	N	-0-					-0-
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	36	1	571	2	N	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
*05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-

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
12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	26	1	1617	2	N	-0-	1	1			10
01	1643	N	1391	-0-	-252	-0-	21	1	1369	2	N	1					11
							1	9									
02	1372	N	723	-0-	-649	-0-	723	2			N	-0-	1	1			10
03	1426	N	1060	-0-	-366	-0-	1059	2	1	9	N	1					11
04	1170	N	1036	-0-	-134	-0-	1036	2			N	-0-	1	1			10
*05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					10

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
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	23	1	176	2	N	-0-					-0-
01	217	N	191	-0-	-26	-0-	22	1	169	2	N	-0-					-0-
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	17	1	137	2	N	-0-					-0-
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	20	1	146	2	N	-0-					-0-
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	18	1	138	2	N	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	21	1	158	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	60	1	471	2	N	-0-					-0-
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	64	1	496	2	N	-0-					-0-
02	476	N	443	-0-	-33	-0-	50	1	393	2	N	-0-					-0-
03	527	N	434	-0-	-93	-0-	52	1	381	2	N	1					1
							1	9									
04	540	N	217	-0-	-323	-0-	25	1	191	2	N	1					2
							1	9									
05	496	N	494	-0-	-2	-0-	58	1	436	2	N	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 2626 RRCID -> 259471 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3575 - 3724

12	4557	X	3832	-0-	-725	-0-	433	1	3397	2	N	2	2	1			5
							2	9									
01	4557	X	3672	-0-	-885	-0-	421	1	3244	2	N	6	4	1			7
							7	9									
02	4088	X	2421	-0-	-1667	-0-	272	1	2146	2	N	3	5	1			5
							3	9									
03	4526	X	2263	-0-	-2263	-0-	271	1	1988	2	N	4	1	0	3	1	5
							4	9									
04	3720	X	2572	-0-	-1148	-0-	297	1	2274	2	N	1	2	1			4
							1	9									
05	3844	X	3603	-0-	-241	-0-	421	1	3179	2	N	3	1	1			6
							3	9									

ALLISON RANCH WELL #: 304 RRCID -> 259480 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8140 - 8380

12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	18	1	620	2	N	-0-					-0-
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	17	1	622	2	N	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
*05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4524 RRCID -> 259486 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4010 - 5180

12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	18	1	187	2	N	-0-					-0-
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	196	2	N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 405E RRCID -> 259487 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6454 - 6886

12	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	89	1	3647	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	82	1	3524	2	N	-0-					1
02	2772	X	2496	-0-	-276	-0-	2495	2	1	9	N	1	1	1			1
03	3069	X	3014	-0-	-55	-0-	3014	2			N	-0-					1
04	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3068	2	1	9	N	1	1	1			1
05	3038	X	2843	-0-	-195	-0-	2843	2			N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2346 RRCID -> 259524 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4720 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4124	-0-	1024	2055	80	1	4043	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	6117	X	4062	-0-	-2055	-0-	75	1	3985	2	N	2					3
							2	9									
02	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2883	2	2	9	N	2	2	1			3
03	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					3
04	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3214	2	1	9	N	1	2	1			2
*05	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 4518 RRCID -> 259530 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5339 - 5552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	37	1	338	2	N	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	28	1	275	2	N	-0-					-0-
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2345 RRCID -> 259531 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2640 - 4258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	2	N	-0-					32
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	2	N	-0-					32
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	12	1	92	2	N	-0-					32
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	13	1	96	2	N	-0-					32
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	13	1	101	2	N	-0-					32
*05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	17	1	126	2	N	-0-					32

WEST RANCH WELL #: 2342 RRCID -> 259548 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 3402 - 4275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	668	N	668	-0-	-0-	-0-	76	1	592	2	N	-0-					1
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	76	1	586	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	588	N	533	-0-	-55	-0-	60	1	472	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	682	N	615	-0-	-67	-0-	74	1	540	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	630	N	627	-0-	-3	-0-	72	1	554	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	78	1	593	2	N	-0-					1

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
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	48	1	641	2	N	-0-					-0-
01	682	N	671	-0-	-11	-0-	48	1	623	2	N	-0-					-0-
02	504	N	487	-0-	-17	-0-	487	2			N	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
*05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 509 RRCID -> 259629 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7395 - 7893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	2	N	-0-					-0-
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	6	1	324	2	N	-0-					-0-
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	2			N	-0-					-0-
*05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 4807 RRCID -> 259688 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4536 - 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
12	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	67	1	3563	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	4185	X	3560	-0-	-625	-0-	63	1	3497	2	N	-0-					1
02	3780	X	2277	-0-	-1503	-0-	2276	2	1	9	N	1	1	1			1
03	3348	X	3169	-0-	-179	-0-	3169	2			N	-0-					1
04	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3180	2	1	9	N	1	1	1			1
05	3100	X	3090	-0-	-10	-0-	3090	2			N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4509 RRCID -> 259694 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4850 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3929	-0-	829	1726	83	1	3845	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	5301	X	3575	-0-	-1726	-0-	77	1	3498	2	N	-0-					1
02	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2788	2	1	9	N	1	1	1			1
03	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					1
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3168	2	1	9	N	1	1	1			1
*05	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4413 RRCID -> 259764 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 3252 - 4655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	95	1	746	2	N	-0-					1
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	99	1	763	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	756	N	698	-0-	-58	-0-	78	1	619	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	837	N	808	-0-	-29	-0-	97	1	710	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	840	N	785	-0-	-55	-0-	91	1	693	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	103	1	781	2	N	1					2
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4086 RRCID -> 259767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4020 - 4525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	25	1	194	2	N	-0-					-0-
01	248	N	197	-0-	-51	-0-	23	1	174	2	N	-0-					-0-
02	224	N	146	-0-	-78	-0-	16	1	130	2	N	-0-					-0-
03	217	N	160	-0-	-57	-0-	19	1	141	2	N	-0-					-0-
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	19	1	142	2	N	-0-					-0-
*05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	20	1	148	2	N	-0-					-0-

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
12	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	127	1	999	2	N	2	1	1			2
							2	9									
01	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	125	1	965	2	N	2	2	1			2
							2	9									
02	1008	N	834	-0-	-174	-0-	94	1	739	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1116	N	995	-0-	-121	-0-	119	1	875	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1050	N	976	-0-	-74	-0-	113	1	862	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	119	1	902	2	N	-0-					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	225	1	9704	2	N	2	2	1			3
							2	9									
01	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	228	1	9617	2	N	-0-					3
02	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	7488	2	1	9	N	1	2	1			2
03	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	8883	2	1	9	N	1					3
04	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	8448	2			N	-0-	1	1			2
*05	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	8561	2	1	9	N	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
12	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	86	1	2539	2	N	-0-					1
01	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	81	1	2531	2	N	-0-					1
02	1680	N	1588	-0-	-92	-0-	1588	2			N	-0-					1
03	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	1856	2			N	-0-					1
04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					1
*05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					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
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	60	1	467	2	N	-0-					1
01	527	N	522	-0-	-5	-0-	60	1	461	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	448	N	383	-0-	-65	-0-	43	1	339	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	527	N	465	-0-	-62	-0-	56	1	409	2	N	-0-					1
04	510	N	453	-0-	-57	-0-	52	1	401	2	N	-0-					1
*05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	58	1	441	2	N	-0-					1

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
12	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	44	1	2462	2	N	-0-					1
01	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	41	1	2390	2	N	-0-					1
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					1
03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					1
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					1
*05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	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
12	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	114	1	1571	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	1606	-0-	-223	-0-	111	1	1495	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	997	-0-	-291	-0-	997	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1249	-0-	-115	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
*05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-

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
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	147	2	N	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	148	2	N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2262 RRCID -> 260462 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4715 - 4980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	97	1	4940	2	N	-0-	1	1			1
01	5208	X	4699	-0-	-509	-0-	102	1	4596	2	N	1					2
							1	9									
02	4704	X	3185	-0-	-1519	-0-	3185	2			N	-0-	1	1			1
03	4371	X	4220	-0-	-151	-0-	4220	2			N	-0-					1
04	4230	X	4229	-0-	-1	-0-	4228	2	1	9	N	1	1	1			1
05	4278	X	3904	-0-	-374	-0-	3904	2			N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2350 RRCID -> 260463 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 2238 - 3370

12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	81	1	638	2	N	7					99
							8	9									
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	81	1	626	2	N	5	1	1			103
							6	9									
02	644	N	557	-0-	-87	-0-	62	1	491	2	N	4	1	1			106
							4	9									
03	713	N	578	-0-	-135	-0-	69	1	507	2	N	2	1	1			107
							2	9									
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	82	1	626	2	N	7	1	1			113
							8	9									
*05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	85	1	646	2	N	7					120
							8	9									

WEST STATE WELL #: 402W RRCID -> 260537 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186

12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	35	1	1436	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	40	1	1563	2	N	1					1
							1	9									
02	1120	N	906	-0-	-214	-0-	906	2			N	-0-	1	1			-0-
03	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1174	-0-	-56	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
*05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-

GONZALEZ WELL #: 301 RRCID -> 260543 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925

12	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	69	1	2719	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	64	1	2651	2	N	-0-					1
02	2100	N	2025	-0-	-75	-0-	2024	2	1	9	N	1	1	1			1
03	2232	N	1632	-0-	-600	-0-	1632	2			N	-0-					1
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					1
05	2232	N	1942	-0-	-290	-0-	1942	2			N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3132 RRCID -> 261458 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5406 - 5758

12	155	N	153	-0-	-2	-0-	17	1	136	2	N	-0-					-0-
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	18	1	135	2	N	-0-					-0-
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	14	1	110	2	N	-0-					-0-
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	16	1	121	2	N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	16	1	124	2	N	-0-					-0-
*05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 403W RRCID -> 261468 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 8554

12	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	52	1	2192	2	N	-0-					1
01	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	47	1	2080	2	N	-0-					1
02	1428	N	1339	-0-	-89	-0-	1339	2			N	-0-					1
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					1
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					1
*05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	35	1	564	2	N	-0-					-0-
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	33	1	564	2	N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
03	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
*05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	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
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	14	1	240	2	N	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	15	1	245	2	N	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	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
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	34	1	850	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	33	1	858	2	N	1	1	1			2
							1	9									
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	545	2	1	9	N	1	1	1			2
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	643	2	2	9	N	2	1	1			3
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-	1	1			2
*05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	631	2	2	9	N	2	1	1			3

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
12	58142	X	58142	-0-	-0-	-0-	1206	1	56929	2	N	6	10	1			19
							7	9									
01	71362	X	58912	-0-	-12450	-0-	1250	1	57658	2	N	4					23
							4	9									
02	64456	X	48895	-0-	-15561	-0-	48892	2	3	9	N	3	10	1			16
03	57071	X	56465	-0-	-606	-0-	56464	2	1	9	N	1					17
04	55230	X	54540	-0-	-690	-0-	54533	2	7	9	N	6	9	1			14
05	55273	X	48195	-0-	-7078	-0-	48193	2	2	9	N	2					16

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
12	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	64	1	2036	2	N	-0-					-0-
01	1643	X	1199	-0-	-444	-0-	42	1	1157	2	N	-0-					-0-
02	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
03	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
04	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
*05	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2130 RRCID -> 263287 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 5830 - 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
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	267	2	N	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	279	2	N	-0-					-0-
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	217	N	93	-0-	-124	-0-	93	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4515 RRCID -> 263288 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	N	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	157	2	N	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4405 RRCID -> 263865 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4527 RRCID -> 264309 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 5174 - 5425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	46	1	386	2	N	-0-					-0-
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	44	1	389	2	N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 406E RRCID -> 264429 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6845 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	29	1	972	2	N	-0-					-0-
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	27	1	951	2	N	-0-					-0-
02	728	N	627	-0-	-101	-0-	627	2			N	-0-					-0-
03	775	N	747	-0-	-28	-0-	747	2			N	-0-					-0-
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
*05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4513 RRCID -> 271550 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5232 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	234	1	1108	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	234	1	1085	2	N	1					1
							1	9									
02	616	N	534	-0-	-82	-0-	534	2			N	-0-	1	1			-0-
03	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	2			N	-0-					-0-
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
*05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6092 RRCID -> 272791 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4202 - 4558

12	961	N	876	-0-	-85	-0-	98	1	767	2	N	10					101
							11	9									
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	106	1	815	2	N	12	1	1			112
							13	9									
02	924	N	754	-0-	-170	-0-	84	1	660	2	N	9	1	1			120
							10	9									
03	868	N	830	-0-	-38	-0-	98	1	717	2	N	14	1	1			133
							15	9									
04	900	N	848	-0-	-52	-0-	96	1	735	2	N	15	1	1			147
							17	9									
*05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	104	1	786	2	N	20					167
							22	9									

WEST STATE WELL #: 406W RRCID -> 272904 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7938 - 8396

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LONGFELLOW WELL #: 4082 RRCID -> 273466 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 4451 PERF. 3340 - 4200

12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	92	1	720	2	N	-0-					1
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	91	1	697	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	700	N	639	-0-	-61	-0-	72	1	566	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	806	N	733	-0-	-73	-0-	88	1	643	2	N	2	1	1			2
							2	9									
04	750	N	746	-0-	-4	-0-	86	1	660	2	N	-0-	1	1			1
*05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	91	1	686	2	N	1					2
							1	9									

ALLISON WELL #: 3036 RRCID -> 273506 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5158 - 6129

12	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	376	1	2946	2	N	2	1	1			5
							2	9									
01	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	374	1	2878	2	N	4	4	1			5
							4	9									
02	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	352	1	2778	2	N	4	4	1			5
							4	9									
03	3317	X	2880	-0-	-437	-0-	345	1	2531	2	N	4	1	0	3	1	5
							4	9									
04	3210	X	2978	-0-	-232	-0-	344	1	2631	2	N	3	3	1			5
							3	9									
05	3472	X	3160	-0-	-312	-0-	369	1	2788	2	N	3	1	1			7
							3	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
12	279	N	272	-0-	-7	-0-	31	1	241	2	N	-0-					-0-
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	31	1	237	2	N	-0-					-0-
02	252	N	220	-0-	-32	-0-	25	1	195	2	N	-0-					-0-
03	279	N	244	-0-	-35	-0-	29	1	215	2	N	-0-					-0-
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	29	1	221	2	N	-0-					-0-
*05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	31	1	234	2	N	1					1
							1	9									

ALLISON WELL #: 3033 RRCID -> 273573 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6132 - 7870

12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	112	1	1781	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	2015	N	1789	-0-	-226	-0-	108	1	1680	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1512	N	1495	-0-	-17	-0-	61	1	1433	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1798	N	1665	-0-	-133	-0-	73	1	1590	2	N	2	1	1			2
							2	9									
04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	71	1	1662	2	N	-0-	1	1			1
*05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	78	1	1580	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2252 RRCID -> 273784 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4196 - 4800

12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	36	1	325	2	N	5					127
							6	9									
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	34	1	330	2	N	2					129
							2	9									
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	71	2	3	9	N	3					132
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	78	2	9	9	N	8					140
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	76	2	8	9	N	7					147
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	76	2	1	9	N	1					148

WEST RANCH WELL #: 5073 RRCID -> 273785 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4449 PERF. 4090 - 4120

12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	55	1	430	2	N	1					1
							1	9									
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	59	1	451	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	47	1	374	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	496	N	465	-0-	-31	-0-	56	1	409	2	N	-0-					1
04	480	N	476	-0-	-4	-0-	55	1	421	2	N	-0-					1
*05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	57	1	434	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4416 RRCID -> 274201 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4780 - 5002

12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	125	1	977	2	N	1					2
							1	9									
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	129	1	992	2	N	1	1	1			2
							1	9									
02	980	N	915	-0-	-65	-0-	103	1	811	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	124	1	909	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	122	1	936	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	133	1	1003	2	N	1	1	1			2
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	3100	N	3025	-0-	-75	456	67	1	2957	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	3100	N	3440	-0-	340	796	72	1	3368	2	N	-0-					1
02	2800	N	2439	-0-	-361	435	2438	2	1	9	N	1	1	1			1
03	3100	N	2678	-0-	-422	13	2678	2			N	-0-					1
04	2628	N	2615	-0-	-13	-0-	2614	2	1	9	N	1	1	1			1
*05	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					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
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	18	1	483	2	N	-0-					-0-
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	17	1	475	2	N	-0-					-0-
02	308	N	113	-0-	-195	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	341	N	141	-0-	-200	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	330	N	245	-0-	-85	-0-	245	2			N	-0-					-0-
*05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	120251	X	120251	-0-	-0-	-0-	5625	1	114613	2	N	12	21	1			32
							13	9									
01	119704	X	119704	-0-	-0-	-0-	5723	1	113971	2	N	9					41
							10	9									
02	91146	X	91146	-0-	-0-	-0-	91140	2	6	9	N	5	21	1			25
03	103703	X	103703	-0-	-0-	-0-	103691	2	12	9	N	11					36
04	100029	X	100029	-0-	-0-	-0-	100017	2	12	9	N	11	19	1			28
*05	96879	X	96879	-0-	-0-	-0-	96835	2	44	9	N	40	10	1			58

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	88	1	745	2	N	-0-					-0-
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	90	1	810	2	N	-0-					-0-
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	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
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	74	1	582	2	N	-0-					1
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	76	1	585	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	588	N	542	-0-	-46	-0-	61	1	480	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	651	N	585	-0-	-66	-0-	70	1	514	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	630	N	591	-0-	-39	-0-	68	1	522	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	73	1	555	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
12	3100	N	3155	-0-	55	464	79	1	3075	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	3524	X	3060	-0-	-464	-0-	79	1	2981	2	N	-0-					1
02	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-	1	1			-0-
03	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3155	2	1	9	N	1					1
04	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					1
*05	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					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
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	25	1	199	2	N	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	26	1	198	2	N	-0-					-0-
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	21	1	163	2	N	-0-					-0-
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	24	1	174	2	N	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	23	1	179	2	N	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	25	1	191	2	N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ALLISON WELL #: 4808 RRCID -> 275050 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4050 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	51	1	2698	2	N	-0-					1
01	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	46	1	2588	2	N	-0-					1
02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1837	2	1	9	N	1	1	1			1
03	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					1
04	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					1
*05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 3034 RRCID -> 275054 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4320 - 4400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	4175	-0-	1075	2179	184	1 1 9	3990	2	N	1	1	1			1
01	6176	X	3997	-0-	-2179	-0-	142	1	3855	2	N	-0-					1
02	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3246	2	1	9	N	1	1	1			1
03	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			N	-0-					1
04	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3987	2	1	9	N	1	1	1			1
*05	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5075 RRCID -> 275100 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3742 - 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
12	279	N	210	-0-	-69	-0-	24	1	186	2	N	-0-					-0-
01	310	N	199	-0-	-111	-0-	23	1	176	2	N	-0-					-0-
02	252	N	168	-0-	-84	-0-	19	1	149	2	N	-0-					-0-
03	217	N	164	-0-	-53	-0-	20	1	144	2	N	-0-					-0-
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	19	1	142	2	N	-0-					-0-
*05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	22	1	170	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2016 RRCID -> 275102 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4750 - 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
12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	108	1	848	2	N	-0-					3
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	109	1 1 9	837	2	N	1	1	1			3
02	868	N	771	-0-	-97	-0-	87	1 1 9	683	2	N	1	1	1			3
03	961	N	857	-0-	-104	-0-	103	1 1 9	753	2	N	1	1	1			3
04	930	N	881	-0-	-49	-0-	102	1 1 9	778	2	N	1	1	1			3
*05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	110	1 1 9	832	2	N	1					4

LONGFELLOW 600W WELL #: 201 RRCID -> 275252 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7240 - 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
12	3100	N	3127	-0-	27	1207	81	1 1 9	3045	2	N	1	1	1			1
01	3741	X	2534	-0-	-1207	-0-	67	1	2467	2	N	-0-					1
02	2520	X	1963	-0-	-557	-0-	1962	2	1	9	N	1	1	1			1
03	2790	X	2197	-0-	-593	-0-	2197	2			N	-0-					1
04	2700	X	2025	-0-	-675	-0-	2025	2			N	-0-					1
05	2790	X	1871	-0-	-919	-0-	1871	2			N	-0-					1

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ALLISON WELL #: 2019 RRCID -> 275254 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 5992 - 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
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	8	1	290	2	N	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	10	1	332	2	N	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5203 RRCID -> 275327 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 0 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEST RANCH WELL #: 5059 RRCID -> 275340 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3812 - 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
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	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-	6	2			N	-0-					-0-
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 602 RRCID -> 275349 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6434 - 7818

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

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7102 RRCID -> 275391 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5022 - 5275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
01	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
02	11	N	8	-0-	-3	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
03	11	N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
*05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-

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
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	70	1	546	2	N	-0-					1
01	620	N	603	-0-	-17	-0-	69	1	533	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	560	N	488	-0-	-72	-0-	55	1	432	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	620	N	546	-0-	-74	-0-	65	1	480	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	570	N	564	-0-	-6	-0-	65	1	498	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	70	1	528	2	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 2014 RRCID -> 275794 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 3057 - 6627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 6042 RRCID -> 282186 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 2409 - 4778

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

PINON (TESNUS-EAST) 71659 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
WEST RANCH WELL #: 6019 RRCID -> 275320 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4728 PERF. 3570 - 4486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-					-0-
*05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLLO LOCO (WOLFCAMP) 72228 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHIPOTLE "C" WELL #: 5 RRCID -> 200253 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5874 - 5884

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2021

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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	945	2	24	9	N	22					152
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1507	2	13	9	N	12					164
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	808	2	11	9	N	10	166	1			8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					9
*04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	223	2	3	9	N	3					12
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					12

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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B	DENY	228	-0-	228	228	15	1	213	2	N	-0-					13
05	14B	DENY	1412	-0-	1412	1640	99	1	1313	2	N	-0-					13

ACU 57 WELL #: 1 RRCID -> 181741 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13824 - 16878

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

ACU 34 WELL #: 2 RRCID -> 187398 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13452 - 13562

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	1325	-0-	1325	1325	93	1	1232	2	N	-0-					16

PORTER RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117
MEADE WELL #: 1 RRCID -> 187603 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13473 - 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MILLS 20 WELL #: 1 RRCID -> 188138 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 13668 PERF.13386 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

ACU 34 WELL #: 1D RRCID -> 189024 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2350 - 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
12	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					40
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	5					45
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	81	1	11	9	N	10					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	73	1	13	9	N	12					67
*05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	150	1	1987	2	N	5					72
							6	9									

PUCKETT (DEVONIAN) 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 020604 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
01	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
02	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
03	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
04	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
*05	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			N	-0-					-0-

EVELYN JO WELL #: 2 RRCID -> 020611 COMPL. DATE 08/07/1956 TOTAL DEPTH 10462 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	2364	-0-	-116	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	2124	-0-	-116	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
03	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
04	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
*05	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 2 RRCID -> 020612 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10746 - 10870

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

PUCKETT -D- WELL #: 2 RRCID -> 020615 COMPL. DATE 07/28/1956 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
*05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-

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
12	5270	X	5130	-0-	-140	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4662	-0-	-608	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	3654	-0-	-1106	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
03	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
04	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
*05	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, JERUSHA, ETAL-A-/NCT-B/ WELL #: 12 RRCID -> 020606 COMPL. DATE 06/05/1959 TOTAL DEPTH 11461 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2021

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 14 RRCID -> 020608 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2021

PUCKETT (ELLENBURGER) 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022790 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBBINS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 161614 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 15147 PERF.12890 - 15147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROBBINS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 193232 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12596 - 14271

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

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
ROBBINS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 020634 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 13698 PERF.12614 - 13698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

MOORE, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 020635 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
EVELYN JO WELL #: 1 RRCID -> 020636 COMPL. DATE 11/02/1954 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
12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1386	-0-	-126	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
*05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 1 RRCID -> 020637 COMPL. DATE 05/11/1954 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
12	4247	X	3791	-0-	-456	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3628	-0-	-619	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3319	-0-	-517	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
03	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
04	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
*05	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					-0-

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
12	6138	X	5586	-0-	-552	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5281	-0-	-857	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	4768	-0-	-776	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
03	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
04	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
*05	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	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
12	2201	X	1837	-0-	-364	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
01	2201	X	1747	-0-	-454	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
02	1988	X	1495	-0-	-493	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
03	2046	X	2039	-0-	-7	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
*05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	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
12	9548	X	7628	-0-	-1920	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	6993	-0-	-2555	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	4703	-0-	-3921	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	7108	-0-	-1448	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	6847	-0-	-1433	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	6915	-0-	-711	-0-	6915	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
12	775	N	693	-0-	-82	-0-	693	2			N	-0-					-0-
01	744	N	653	-0-	-91	-0-	653	2			N	-0-					-0-
02	672	N	589	-0-	-83	-0-	589	2			N	-0-					-0-
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
*05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	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
12	8060	X	7175	-0-	-885	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	6792	-0-	-1268	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	4786	-0-	-2494	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7655	-0-	-405	-0-	7655	2			N	-0-					-0-
04	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	7910	2			N	-0-					-0-
*05	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	7642	2			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

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
12	2759	N	2514	-0-	-245	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
01	2728	N	2418	-0-	-310	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
02	2492	N	2087	-0-	-405	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
03	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
04	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
*05	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -E- WELL #: 1 RRCID -> 020649 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650

12	3007	X	2568	-0-	-439	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2183	-0-	-824	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	1923	-0-	-793	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2659	-0-	-224	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2536	-0-	-254	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	2403	-0-	-170	-0-	2403	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -K- WELL #: 1 RRCID -> 020652 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269

12	9548	X	9067	-0-	-481	-0-	9067	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	8635	-0-	-913	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	7248	-0-	-1376	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	9516	-0-	-32	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
04	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	9461	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	8989	-0-	-63	-0-	8989	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -L- WELL #: 1 RRCID -> 020653 COMPL. DATE 12/23/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	5394	X	4837	-0-	-557	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	4585	-0-	-809	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4213	-0-	-659	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
03	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
04	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
*05	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			N	-0-					-0-

ODOM -A- WELL #: 2 RRCID -> 058100 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13855 - 14540

12	4588	X	4244	-0-	-344	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4076	-0-	-512	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3687	-0-	-457	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4388	-0-	-45	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4182	-0-	-108	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
*05	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-					-0-

MITCHELL, ROSA L. WELL #: 2 RRCID -> 094682 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322

12	24428	X	20121	-0-	-4307	-0-	20121	2			N	-0-					-0-
01	24428	X	19645	-0-	-4783	-0-	19645	2			N	-0-					-0-
02	22064	X	18667	-0-	-3397	-0-	18667	2			N	-0-					-0-
03	24428	X	22897	-0-	-1531	-0-	22897	2			N	-0-					-0-
04	23040	X	22003	-0-	-1037	-0-	22003	2			N	-0-					-0-
*05	21546	X	21546	-0-	-0-	-0-	21546	2			N	-0-					-0-

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179120 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 14120

12	13337	X	13337	-0-	-0-	-0-	13337	2			N	-0-					-0-
01	13165	X	13165	-0-	-0-	-0-	13165	2			N	-0-					-0-
02	10584	X	8870	-0-	-1714	-0-	8870	2			N	-0-					-0-
03	13330	X	11483	-0-	-1847	-0-	11483	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	11112	-0-	-1788	-0-	11112	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	9385	-0-	-3945	-0-	9385	2			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 5A RRCID -> 020628 COMPL. DATE 12/11/1957 TOTAL DEPTH 14900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2021

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 8 RRCID -> 020631 COMPL. DATE 06/27/1958 TOTAL DEPTH 14008 PERF. N/A

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2021

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 9 RRCID -> 020632 COMPL. DATE 07/07/1958 TOTAL DEPTH 14745 PERF.14144 - 14745

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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_____ 04/14/2021

JERUSHA ROBBINS ET AL "A" WELL #: 3H RRCID -> 171292 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 14707 PERF.12385 - 14707

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2021

PUCKETT (PENNSYLVANIA) 73355 664 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, JERUSHA ET AL -A NCT-A WELL #: 13 RRCID -> 131946 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10500 - 10546

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2021

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36

PUCKETT (STRAWN) //CONT.// 73355 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
ODOM -C- WELL #: 2 RRCID -> 139659 COMPL. DATE 09/20/1991 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10497 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					261
01	3038	X	2935	-0-	-103	-0-	2935	2			N	-0-					261
02	2744	X	2585	-0-	-159	-0-	2585	2			N	-0-					261
03	3038	X	2299	-0-	-739	-0-	2299	2			N	-0-					261
04	2940	X	1877	-0-	-1063	-0-	1877	2			N	-0-					261
05	3038	X	2070	-0-	-968	-0-	2070	2			N	-0-					261

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					70
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					70
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2 EXT		80	-0-	80	80	80	3			N	-0-					70
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	80					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-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
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					97
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					97
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	14B2 EXT		80	-0-	80	80	80	3			N	-0-					97
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	80					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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUTNAM (ELLENBURGER) 73507 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
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
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 088196 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4178 - 4815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 091529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4276 - 4723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CABEEN WELL #: 2 RRCID -> 092662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4312 - 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
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	7			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2020 - WELL PLUGGED 3/5/2020

MCDONALD "6" WELL #: 2 RRCID -> 108957 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 4503 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	246	-0-	-2482	-0-	246	2			N	-0-					114
01	2728	X	230	-0-	-2498	-0-	227	2	3	9	N	3					117
02	2604	X	83	-0-	-2521	-0-	82	2	1	9	N	1					118
03	1085	X	760	-0-	-325	-0-	760	2			N	-0-					118
04	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					118
*05	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					118

UNIVERSITY "C" WELL #: 3 RRCID -> 114399 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4189 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
02	756	N	433	-0-	-323	-0-	433	2			N	-0-					-0-
03	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	2			N	-0-					-0-
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
*05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
12	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					17
01	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					17
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					17
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					17
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GLOSSOP OIL & GAS, LLC 310719
CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 077169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4067 - 4667

12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					33
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					33
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					33
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					33
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			Y	-0-					33
05	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	3			Y	-0-					33

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 079903 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4143 - 4229

12	93	X	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-					27
01	93	X	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					27
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					27
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					27
04	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	3			Y	-0-					27
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			Y	-0-					27

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124211 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4032 - 4584

12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					51
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			Y	-0-					51
02	616	N	611	-0-	-5	-0-	611	3			Y	-0-					51
03	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	3			Y	-0-					51
04	690	N	473	-0-	-217	-0-	473	3			Y	-0-					51
05	682	N	257	-0-	-425	-0-	257	3			Y	-0-					51

OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD STATE "124" WELL #: 2 RRCID -> 142985 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4090 - 4875

12	3410	X	2436	-0-	-974	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	982	-0-	-2428	-0-	982	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	1918	-0-	-1162	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
03	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	1413	-0-	-957	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	13	-0-	-2436	-0-	13	2			N	-0-					-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
MCDONALD WELL #: 3 RRCID -> 167184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4098 - 4867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8742	X	7586	-0-	-1156	-0-	7576	2	10	9	Y	9					67
01	8432	X	6308	-0-	-2124	-0-	6307	2	1	9	Y	1					68
02	7560	X	3925	-0-	-3635	-0-	3921	2	4	9	Y	4					72
03	7595	X	4924	-0-	-2671	-0-	4917	2	7	9	Y	6					78
04	7350	X	2804	-0-	-4546	-0-	2804	2			Y	-0-					78
05	7595	X	1859	-0-	-5736	-0-	1859	2			Y	-0-					78

REATTA ENERGY, INC. 696090
MILLAR, L.H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 131344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4392 - 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
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					72
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					72
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					72
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					72
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					72
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					72

WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 205149 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223

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

WOODWARD "56" WELL #: 2 RRCID -> 287236 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 4389 - 4792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21018	X	18007	-0-	-3011	-0-	18007	3			N	-0-					-0-
01	21018	X	17874	-0-	-3144	-0-	17874	3			N	-0-					-0-
02	17892	X	15895	-0-	-1997	-0-	15895	3			N	-0-					-0-
03	19809	X	16821	-0-	-2988	-0-	16821	3			N	-0-					-0-
04	18150	X	16120	-0-	-2030	-0-	16120	3			N	-0-					-0-
05	18011	X	16872	-0-	-1139	-0-	16872	3			N	-0-					-0-

PUTNAM (WOLFCAMP) 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 020675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5047 PERF. 4072 - 4556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2451	2	15	9	N	14					106
01	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2983	2	18	9	N	16					122
02	2240	X	1976	-0-	-264	-0-	1974	2	2	9	N	2					124
03	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3278	2	1	9	N	1					125
04	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					125
*05	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					125

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
12	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3803	2	20	9	N	18					59
01	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3796	2	24	9	N	22					81
02	3192	X	1732	-0-	-1460	-0-	1731	2	1	9	N	1					82
03	3534	X	3236	-0-	-298	-0-	3235	2	1	9	N	1					83
04	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					83
*05	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					83

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UNIVERSITY "C" WELL #: 2 RRCID -> 057823 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 5082 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
02	560	N	420	-0-	-140	-0-	420	2			N	-0-					-0-
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
*05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 128199 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 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
12	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	1346	2			N	-0-					17
01	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	1348	2			N	-0-					17
02	1008	N	881	-0-	-127	-0-	881	2			N	-0-					17
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-	3	7			14
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					14
*05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					14

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
12	4464	X	4169	-0-	-295	-0-	4169	3			Y	-0-					128
01	4464	X	4277	-0-	-187	-0-	4277	3			Y	-0-					128
02	3640	X	3603	-0-	-37	-0-	3603	3			Y	-0-					128
03	4154	X	3899	-0-	-255	-0-	3899	3			Y	-0-					128
04	4140	X	2789	-0-	-1351	-0-	2789	3			Y	-0-					128
05	DLQ G-10		1516	-0-	1516	1516	1516	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 2 C RRCID -> 126165 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4408 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
01	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
02	1820	X	1789	-0-	-31	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
03	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
04	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
*05	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 167183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4367 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	7220	2	10	9	Y	9					67
01	6975	X	6602	-0-	-373	-0-	6601	2	1	9	Y	1					68
02	6300	X	3434	-0-	-2866	-0-	3430	2	4	9	Y	4					72
03	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7264	2	7	9	Y	6					78
04	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	2			Y	-0-					78
05	6665	X	6277	-0-	-388	-0-	6277	2			Y	-0-					78

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
CHAMPLIN-CITIES SERVICE WELL #: 4R RRCID -> 190540 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5077 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					87
01	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					87
02	1848	X	1254	-0-	-594	-0-	1254	2			N	-0-					87
03	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					87
04	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3019	2	32	9	N	29					116
*05	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					116

REATTA ENERGY, INC. 696090
WOODWARD "56" WELL #: 1 RRCID -> 185312 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4990 - 5183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					72
01	992	N	755	-0-	-237	-0-	755	3			N	-0-					72
02	924	N	654	-0-	-270	-0-	654	3			N	-0-					72
03	868	N	606	-0-	-262	-0-	606	3			N	-0-					72
04	720	N	541	-0-	-179	-0-	541	3			N	-0-					72
*05	3100	N	10852	-0-	7752	7752	10852	3			N	-0-					72

WOODWARD "56" WELL #: 2 RRCID -> 188449 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5092 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					214
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					214
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					214
03	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	1040	3			N	-0-					214
04	1080	N	820	-0-	-260	-0-	820	3			N	-0-					214
05	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	1026	3			N	-0-					214

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	X	-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

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITO, E. (ATOKA) 73927 306 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC 617484
UNIVERSITY 18-29 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138951 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 20600 PERF.14341 - 14742

12	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	4819	-0-	2019	2019	4819	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4169	-0-	1069	3088	4169	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2921	-0-	-79	3009	2921	3			N	-0-					-0-
*05	5031		2022	-0-	-3009	-0-	2022	3			N	-0-					-0-

RJD ENERGY, LLC 714310
LEEDE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234141 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 19495 PERF.16975 - 16995

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	49	2	18	9	Y	16	25	1			5
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	70	2	15	9	Y	14	11	1			8
02	DLQ G-10		29	-0-	29	29	29	2			Y	-0-					8
03	DLQ G-10		198	-0-	198	227	177	2	21	9	Y	19	12	1			15
04	DLQ G-10		62	-0-	62	289	48	2	14	9	Y	13	13	1			15
*05	503	N	214	-0-	-289	-0-	200	2	14	9	Y	13	13	1			15

MCDANIEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 180583 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5228 - 5273

12	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			Y	-0-					249
01	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			Y	-0-					249
02	DLQ G-10		1887	-0-	1887	1887	1883	2	4	9	Y	4	4	8			249
03	DLQ G-10		2058	-0-	2058	3945	2058	2			Y	-0-					249
04	DLQ G-10		1990	-0-	1990	5935	1990	2			Y	-0-					249
*05	2600	N	1942	-0-	-658	5277	1938	2	4	9	Y	4	4	8			249

WALKER, P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 183062 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 5299 PERF. 5225 - 5280

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2021

MCDANIEL "A" WELL #: 2 RRCID -> 184167 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5256 - 5276

12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					109
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					109
02	DLQ G-10		35	-0-	35	35	35	2			Y	-0-					109
03	DLQ G-10		51	-0-	51	86	51	2			Y	-0-					109
04	DLQ G-10		51	-0-	51	137	51	2			Y	-0-					109
*05	182	N	45	-0-	-137	-0-	45	2			Y	-0-					109

UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 2 RRCID -> 185571 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5256 - 5276

12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	230	2	222	9	Y	202	327	1			63
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	275	2	215	9	Y	195	147	1			111
02	DLQ G-10		91	-0-	91	91	91	2			Y	-0-					111
03	DLQ G-10		1053	-0-	1053	1144	772	2	281	9	Y	255	164	1			202
04	DLQ G-10		360	-0-	360	1504	175	2	185	9	Y	168	168	1			202
*05	2028	N	524	-0-	-1504	-0-	337	2	187	9	Y	170	170	1			202

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY 18-19 WELL #: 3A RRCID -> 193779 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5220 - 5247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					15
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			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	0	N	-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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-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

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

12	2232	X	1968	-0-	-264	-0-	1921	2	47	9	Y	43	38	1			30
01	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2317	2	66	9	Y	60	70	1			20
02	2100	X	1752	-0-	-348	-0-	1706	2	46	9	Y	42	33	1			29
03	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2333	2	75	9	Y	68	74	1			23
04	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2452	2	66	9	Y	60	73	1			10
*05	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2825	2	88	9	Y	80	72	1			18

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CAPRITO 99 WELL #: 1 RRCID -> 225726 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 17066 PERF.11325 - 11746

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		11	-0-	11	11	11	3			N	-0-					75
05	14B2 EXT		34	-0-	34	45	34	3			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1456	-0-	1456	1456	1456	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	1392	-0-	1392	2848	1392	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	4906	-0-	4906	7754	4906	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	7301	-0-	7301	15055	7301	3			N	-0-					-0-

CAPRITO 99 WELL #: 2 U RRCID -> 069328 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	12	-0-	12	12	12	3			N	-0-					-0-
03	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 2 U RRCID -> 072030 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 16950 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
02	809	N	805	-0-	-4	-0-	805	3			Y	-0-					-0-
03	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			Y	-0-					-0-
*05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			Y	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 11 RRCID -> 203711 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 17020 PERF.12796 - 13247

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					47
02	4371	X	4327	-0-	-44	-0-	4327	3			Y	-0-					47
03	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	10119	3			Y	-0-					47
04	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	9529	3			Y	-0-					47
*05	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	7496	3			Y	-0-					47

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

12	2761	S	2761	-0-	-0-	-0-	31	1	2730	2	N	-0-					-0-
01	2564	S	2564	-0-	-0-	-0-	31	1	2533	2	N	-0-					-0-
02	3403	S	3403	-0-	-0-	-0-	28	1	3375	2	N	-0-					-0-
03	3242	S	3242	-0-	-0-	-0-	31	1	3211	2	N	-0-					-0-
04	4513	S	4513	-0-	-0-	-0-	30	1	4483	2	N	-0-					-0-
*05	4012	S	4012	-0-	-0-	-0-	31	1	3981	2	N	-0-					-0-

R. O. C. (DEVONIAN) //CONT.// 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
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
12	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	31	1	4124	2	N	-0-					-0-
01	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	31	1	4275	2	N	-0-					-0-
02	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	28	1	3683	2	N	-0-					-0-
03	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	31	1	4715	2	N	-0-					-0-
04	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	30	1	4871	2	N	-0-					-0-
*05	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	31	1	4407	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

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CAPRITO 98 WELL #: 1 L RRCID -> 050881 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

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

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

CAPRITO 82 WELL #: 2 L RRCID -> 079287 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 16950 PERF.16364 - 16821

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

R.O.C. (ELLEN.) //CONT.// 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8680	S	8285	-0-	-395	-0-	31	1	8254	2	Y	-0-			-0-
01	8990	S	8230	-0-	-760	-0-	31	1	8199	2	Y	-0-			-0-
02	6943	S	6943	-0-	-0-	-0-	28	1	6915	2	Y	-0-			-0-
03	8711	S	8711	-0-	-0-	-0-	31	1	8680	2	Y	-0-			-0-
04	8511	S	8511	-0-	-0-	-0-	30	1	8481	2	Y	-0-			-0-
*05	8558	S	8558	-0-	-0-	-0-	31	1	8527	2	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 16-21 WELL #: 1 L RRCID -> 053610 COMPL. DATE 04/30/1972 TOTAL DEPTH 16890 PERF. N/A

12	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	31	1	3236	2	N	-0-			-0-
01	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	31	1	3313	2	N	-0-			-0-
02	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	28	1	2373	2	N	-0-			-0-
03	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	31	1	3243	2	N	-0-			-0-
04	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	30	1	3199	2	N	-0-			-0-
*05	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	31	1	3265	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

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

12	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	3			N	-0-			152
01	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	10986	3			N	-0-			152
02	3444	X	1793	-0-	-1651	-0-	1793	3			N	-0-			152
03	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	3			N	-0-			152
04	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	10847	3	6	9	N	5			157
05	10974	X	5659	-0-	-5315	-0-	5659	3			N	-0-			157

CAPRITO 82 WELL #: 1H RRCID -> 184119 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13940 - 17190

12	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	8237	3	10	9	N	9			72
01	12778	X	12778	-0-	-0-	-0-	12778	3			N	-0-			72
02	11816	X	2655	-0-	-9161	-0-	2655	3			N	-0-			72
03	12906	X	9829	-0-	-3077	-0-	9829	3			N	-0-			72
04	12420	X	10528	-0-	-1892	-0-	10528	3			N	-0-			72
05	12772	X	10407	-0-	-2365	-0-	10407	3			N	-0-			72

CAPRITO 98 WELL #: 1H RRCID -> 190099 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14180 - 17331

12	14273	X	14273	-0-	-0-	-0-	14273	3			N	-0-			160
01	23580	X	23580	-0-	-0-	-0-	23580	3			N	-0-			160
02	10332	X	5365	-0-	-4967	-0-	5365	3			N	-0-			160
03	21249	X	21249	-0-	-0-	-0-	21249	3			N	-0-			160
04	17988	X	17988	-0-	-0-	-0-	17988	3			N	-0-			160
*05	19094	X	19094	-0-	-0-	-0-	19094	3			N	-0-			160

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
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
12	14B2 EXT		9839	-0-	9839	29293	9802	3	37	9	N	34					89
01	T. A.		20686	-0-	20686	49979	20663	3	23	9	N	21					110
02	14B2 EXT		4297	-0-	4297	54276	4297	3			N	-0-					110
03	66775	X	12499	-0-	-54276	-0-	12499	3			N	-0-					110
04	14798	X	14798	-0-	-0-	-0-	14798	3			N	-0-					110
05	20677	X	13655	-0-	-7022	-0-	13655	3			N	-0-					110

CAPRITO "81" WELL #: 1H RRCID -> 200032 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 14322 PERF.14359 - 16999

12	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	10301	3			N	-0-					48
01	11996	X	11996	-0-	-0-	-0-	11996	3			N	-0-					48
02	6860	X	389	-0-	-6471	-0-	389	3			N	-0-					48
03	7595	X	3322	-0-	-4273	-0-	3322	3			N	-0-					48
04	12662	X	12662	-0-	-0-	-0-	12652	3	10	9	N	9					57
05	11997	X	10780	-0-	-1217	-0-	10777	3	3	9	N	3	3	8			57

ROC "83" WELL #: 1H RRCID -> 201007 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 14293 PERF.13900 - 15610

12	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	9435	3	40	9	N	36					141
01	13578	X	13578	-0-	-0-	-0-	13545	3	33	9	N	30					171
02	4844	X	3769	-0-	-1075	-0-	3769	3			N	-0-					171
03	5363	X	4786	-0-	-577	-0-	4786	3			N	-0-					171
04	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	3			N	-0-					171
05	13578	X	6576	-0-	-7002	-0-	6397	3	179	9	N	163					171

CAPRITO 100 WELL #: 1 RRCID -> 245583 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.13655 - 14242

12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	9424	X	8125	-0-	-1299	-0-	31	1	8094	2	Y	-0-					-0-
01	9393	X	7959	-0-	-1434	-0-	31	1	7928	2	Y	-0-					-0-
02	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	28	1	7305	2	Y	-0-					-0-
03	8680	X	8382	-0-	-298	-0-	31	1	8351	2	Y	-0-					-0-
04	8190	X	8096	-0-	-94	-0-	30	1	8066	2	Y	-0-					-0-
*05	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	31	1	8163	2	Y	-0-					-0-

7108 JV-S WARD WELL #: 1Y RRCID -> 083968 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF.13616 - 13856

12	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	31	1	2916	2	N	-0-					-0-
01	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	31	1	2896	2	N	-0-					-0-
02	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	28	1	3561	2	N	-0-					-0-
03	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	31	1	5279	2	N	-0-					-0-
04	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	30	1	3864	2	N	-0-					-0-
*05	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	31	1	3571	2	N	-0-					-0-

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
708 JV-D PYOTE WELL #: 2 RRCID -> 123766 COMPL. DATE 03/18/1987 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13365 - 13584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
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

7108 JV-S SEALY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 189129 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14040 - 18300

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
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-

RE-OP CORP. 695742
REEVES -AM- FEE WELL #: 1 RRCID -> 036114 COMPL. DATE 06/28/1964 TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
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-

REEVES -AM- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036115 COMPL. DATE 09/03/1964 TOTAL DEPTH 3230 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
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-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 1026 RRCID -> 066070 COMPL. DATE 04/27/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
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-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
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-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 3 RRCID -> 069567 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
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-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 4 RRCID -> 069568 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
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-

ARCO STATE 24 WELL #: 2 RRCID -> 069586 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
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-

ARCO STATE 24 WELL #: 3 RRCID -> 069779 COMPL. DATE 01/29/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
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-

ARCO STATE 24 WELL #: 4 RRCID -> 069912 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
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-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACE NATURAL RESOURCES LLC 863798
ARCO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 098343 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3292 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	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
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-

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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2017

BPX OPERATING COMPANY 085408
RED BLUFF "2" WELL #: 1 RRCID -> 118145 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11697 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	13299	X	9426	-0-	-3873	-0-	25	1	9369	2	Y	29	20	1			9
							32	9									
01	22036	X	22036	-0-	-0-	-0-	1638	1	20198	2	Y	182	103	1			88
							200	9									
02	21064	X	21064	-0-	-0-	-0-	1620	1	19282	2	Y	147	177	1			58
							162	9									
03	30051	X	30051	-0-	-0-	-0-	1935	1	27956	2	Y	145	166	1			37
							160	9									
04	26486	X	26486	-0-	-0-	-0-	1853	1	24407	2	Y	205	170	1			72
							226	9									
*05	22998	X	22998	-0-	-0-	-0-	1799	1	20961	2	Y	216	239	1			49
							238	9									

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
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	192	2	13	9	N	12	77	0			38
01	186	N	81	-0-	-105	-0-	81	2			N	-0-					38
02	364	N	238	-0-	-126	-0-	238	2			N	-0-					38
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					38
04	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					38
*05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					38

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

12	0	W	38	-0-	38	748	38	2			N	-0-					-0-
*01	780	R	32	-0-	-748	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
*03	31	#	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*04	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*05	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			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

12	14B2 EXT		3558	-0-	3558	8214	3558	3			N	-0-					28
01	14B2 EXT		2990	-0-	2990	11204	2990	3			N	-0-					28
02	14B2 EXT		2633	-0-	2633	13837	2633	3			N	-0-					28
03	17173	X	3336	-0-	-13837	-0-	3238	3	98	4	N	-0-					28
04	4650	X	2321	-0-	-2329	-0-	2321	3			N	-0-					28
05	3565	X	2070	-0-	-1495	-0-	2070	3			N	-0-					28

RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 154628 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 19190 PERF.13508 - 13532

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-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

12	12475	X	12475	-0-	-0-	-0-	12475	2			N	-0-					157
01	11841	X	11841	-0-	-0-	-0-	11841	2			N	-0-					157
*02	10136	X	7271	-0-	-2865	-0-	7241	2	30	9	N	27					184
*03	12631	X	12631	-0-	-0-	-0-	12609	2	22	9	N	20					204
04	10860	X	10558	-0-	-302	-0-	10558	2			N	-0-					204
*05	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	11290	2	37	9	N	34	171	1			67

SCHLOSSER, FRED ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184879 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 15303

12	2356	X	2195	-0-	-161	-0-	2195	2			N	-0-					50
01	4030	X	2032	-0-	-1998	-0-	2032	2			N	-0-					50
*02	3640	X	1528	-0-	-2112	-0-	1528	2			N	-0-					50
*03	4030	X	1799	-0-	-2231	-0-	1799	2			N	-0-					50
04	2130	X	1789	-0-	-341	-0-	1789	2			N	-0-					50
05	2201	X	1980	-0-	-221	-0-	1980	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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, KATHLEEN J. WELL #: 1 RRCID -> 020680 COMPL. DATE 02/19/1960 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A

12	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	8107	3	17	9	Y	15				464
01	7626	X	7378	-0-	-248	-0-	7358	3	20	9	Y	18	162	1		320
02	DLQ G-10		5872	-0-	5872	5872	5869	3	3	9	Y	3				323
03	13390	X	7518	-0-	-5872	-0-	7500	3	18	9	Y	16				339
04	7860	X	7033	-0-	-827	-0-	7021	3	12	9	Y	11				350
05	8122	X	6951	-0-	-1171	-0-	6938	3	13	9	Y	12				362

SCHLOSSER, FRED, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020681 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 16675 PERF. N/A

12	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	3			Y	-0-				86
01	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	7052	3			Y	-0-				86
02	DLQ G-10		6712	-0-	6712	6712	6712	3			Y	-0-				86
03	15067	X	8355	-0-	-6712	-0-	8355	3			Y	-0-				86
04	6390	X	5810	-0-	-580	-0-	5810	3			Y	-0-				86
*05	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6968	3			Y	-0-				86

STATE MC INTYRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158927 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 15355 PERF.14893 - 15130

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOELSCHER ET AL WELL #: 2901 RRCID -> 168705 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.15087 - 15123

12	682	N	558	-0-	-124	-0-	558	3			Y	-0-				164
01	651	N	587	-0-	-64	-0-	586	3	1	9	Y	1				165
02	DLQ G-10		605	-0-	605	605	603	3	2	9	Y	2				167
03	1327	N	722	-0-	-605	-0-	718	3	4	9	Y	4				171
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-				171
05	682	N	558	-0-	-124	-0-	558	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
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	989	3	14	9	N	13					51
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	781	3	12	9	N	11					62
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	603	3	6	9	N	5					67
03	992	N	843	-0-	-149	-0-	832	3	11	9	N	10					77
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					77
*05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	689	3	11	9	N	10					87

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SCHLOSSER, FRED ESTATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 201833 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 18522 PERF.15626 - 15636

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	5208	X	2433	-0-	-2775	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	2278	-0-	-2279	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	1090	-0-	-1934	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
03	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6657	3			N	-0-					-0-
04	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	3			N	-0-					-0-
*05	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	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

12	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3160	-0-	60	60	3160	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3006	-0-	6	66	3006	3			N	-0-					-0-
*05	3094	N	3028	-0-	-66	-0-	3028	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
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
01	744	N	487	-0-	-257	-0-	487	3			N	-0-					-0-
02	280	N	256	-0-	-24	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
*05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-

HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594

12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
01	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	336	N	300	-0-	-36	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
*05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-

WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764

12	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
01	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2459	-0-	-341	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
03	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	3			N	-0-					-0-
04	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
*05	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	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

12	7037	X	6513	-0-	-524	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6199	-0-	-838	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
*02	6356	X	3119	-0-	-3237	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
*03	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5693	-0-	-607	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	5993	-0-	-517	-0-	5993	2			N	-0-					-0-

ZAUK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A

12	28440	X	28440	-0-	-0-	-0-	28440	2			N	-0-					-0-
01	28303	X	27237	-0-	-1066	-0-	27237	2			N	-0-					-0-
*02	25228	X	21791	-0-	-3437	-0-	21791	2			N	-0-					-0-
*03	31317	X	31317	-0-	-0-	-0-	31317	2			N	-0-					-0-
04	27510	X	25344	-0-	-2166	-0-	25344	2			N	-0-					-0-
*05	30188	X	30188	-0-	-0-	-0-	30188	2			N	-0-					-0-

SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317

12	14198	X	12691	-0-	-1507	-0-	12691	2			N	-0-					-0-
01	14198	X	4445	-0-	-9753	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
*02	12544	X	9169	-0-	-3375	-0-	9169	2			N	-0-					-0-
*03	14118	X	14118	-0-	-0-	-0-	14118	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	10089	-0-	-2181	-0-	10089	2			N	-0-					-0-
*05	12926	X	12926	-0-	-0-	-0-	12926	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
12	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	10795	2			N	-0-					-0-
01	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
*02	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
*03	13408	X	13408	-0-	-0-	-0-	13408	2			N	-0-					-0-
04	10982	X	10982	-0-	-0-	-0-	10982	2			N	-0-					-0-
*05	11546	X	11546	-0-	-0-	-0-	11546	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 2 RRCID -> 087074 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17327 - 18223

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

DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551
MCINTYRE - STATE "32" WELL #: 1 T RRCID -> 141360 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 18564 PERF.18104 - 18378

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	27116	X	27116	-0-	-0-	-0-	27116	3			N	-0-					-0-
01	25798	X	25798	-0-	-0-	-0-	25798	3			N	-0-					-0-
02	22428	X	22428	-0-	-0-	-0-	22428	3			N	-0-					-0-
03	27632	X	27632	-0-	-0-	-0-	27632	3			N	-0-					-0-
04	25090	X	25090	-0-	-0-	-0-	25090	3			N	-0-					-0-
*05	25320	X	25320	-0-	-0-	-0-	25320	3			N	-0-					-0-

STATE MCINTYRE WELL #: 3 RRCID -> 275755 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 16070 PERF.15296 - 15741

12	31425	X	31425	-0-	-0-	-0-	31425	3			N	-0-					171
01	30843	X	30843	-0-	-0-	-0-	30843	3			N	-0-					171
02	27126	X	27126	-0-	-0-	-0-	27126	3			N	-0-					171
03	29322	X	29322	-0-	-0-	-0-	29322	3			N	-0-					171
04	29124	X	29124	-0-	-0-	-0-	29124	3			N	-0-					171
*05	30111	X	30111	-0-	-0-	-0-	30111	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*02	112	N	21	-0-	-91	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
*05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 069057 COMPL. DATE 09/25/1976 TOTAL DEPTH 21570 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1984	N	1965	-0-	-19	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1955	-0-	-29	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	577	-0-	-1215	-0-	577	2			N	-0-					-0-
03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
*05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-

TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 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
12	3937	X	3877	-0-	-60	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3835	-0-	-102	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	2258	-0-	-1298	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3870	-0-	-67	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3618	-0-	-162	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3865	-0-	-10	-0-	3865	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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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,W.N.,ETAL WELL #: 544 RRCID -> 242283 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 6160 - 6220

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

RUNNING W (TUBB) 78936 600 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1955 RRCID -> 226228 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 4885 PERF. 4412 - 4769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1197	R	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
01	1364	#	960	-0-	-404	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
02	561	R	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
03	1240	#	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	1170	#	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	1209	#	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUNNING W (WADDELL) 78936 800 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 380 RRCID -> 183068 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5735 - 5774

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
SOUTHERN UNIT WELL #: 910 RRCID -> 040892 COMPL. DATE 01/03/1967 TOTAL DEPTH 6137 PERF. N/A

12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	#	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	1837	R	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-

SOUTHERN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 043144 COMPL. DATE 01/02/1968 TOTAL DEPTH 6128 PERF. N/A

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1085 RRCID -> 084126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5029 - 5479

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 5 RRCID -> 163936 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5114 - 5328

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CROLEY ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 203707 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 5422 - 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
12	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DELQ PR		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

M.B. MCKNIGHT WELL #: 10 RRCID -> 261520 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4978 - 5373

12	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3806	2	105	9	Y	95	94	0			7
01	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	4869	2	154	9	Y	140	135	0			12
02	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	3864	2	194	9	Y	176	171	0			17
03	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5331	2	344	9	Y	313	320	0			10
04	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5025	2	311	9	Y	283	274	0			19
05	DLQ G-10		6287	-0-	6287	6287	6004	2	283	9	Y	257	254	0			22

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 109 RRCID -> 066712 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 5505 PERF. N/A

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 181 RRCID -> 174792 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5025 - 5481

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

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 183 RRCID -> 205778 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5087 - 5480

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
MCKNIGHT, M. B. 21A WELL #: 1 RRCID -> 207511 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 5372 - 5442

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
LEHN-MBR WELL #: 1 RRCID -> 195208 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4488 - 4748

*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2019

LEHN WELL #: 3 RRCID -> 204141 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4470 - 4642

*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2019

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LEHN WELL #: 2 RRCID -> 267635 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 4485 - 4788

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					53
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-	53	7			-0-
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					53
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	57					Y	NO RPT					53
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	57					Y	NO RPT					53
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	57					Y	NO RPT					53

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/19/2021

OLSEN ENERGY INC. 621750
CHALKEY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 135102 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 5340 PERF. N/A

12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1633	2	6	9	N	5					193
01	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2053	2	10	9	N	9	174	1			28
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1449	2	10	9	N	9					37
03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2086	2	18	9	N	16					53
04	2010	N	1980	-0-	-30	-0-	1961	2	19	9	N	17					70
*05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2061	2	17	9	N	15					85

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
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-

SAINT LAWRENCE (STRAWN) 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
HUBBARD WELL #: 1 RRCID -> 157463 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9857 - 9896

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	143	1			-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-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/1990

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
MCCLURE OIL COMPANY, INC. 540703
CLARK, L.C. ESTATE WELL #: 1039 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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2018

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

XTO ENERGY INC. 945936
HOELSCHER, FRED J. WELL #: 1 RRCID -> 134836 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9934 - 9980

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

LEFEVRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136414 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9965 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	324	-0-	-110	-0-	324	3			N	-0-					71
01	403	N	304	-0-	-99	-0-	304	3			N	-0-					71
02	308	N	152	-0-	-156	-0-	152	3			N	-0-					71
03	310	N	211	-0-	-99	-0-	211	3			N	-0-					71
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					71
*05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					71

HALFMANN, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 147950 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9957 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85

HALFMANN, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 147951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLASSCOCK -X- FEE WELL #: 2 RRCID -> 264434 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9900 - 9932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					101
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					101

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

THOMASON "D" WELL #: 1 RRCID -> 195340 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9854 - 10670

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195344 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

12	472 R	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
01	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
02	336 #	234	-0-	-102	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
03	372 #	302	-0-	-70	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
04	450 #	56	-0-	-394	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
05	465 #	183	-0-	-282	-0-	183	2			Y	-0-					-0-

DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 204040 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) //CONT.// 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 205558 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9956 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	#	2583	-0-	-424	-0-	2577	2	6	9	Y	5	5	1			4
01	2945	#	2625	-0-	-320	-0-	2610	2	15	9	Y	14	8	1			10
02	2660	#	1945	-0-	-715	-0-	1914	2	31	9	Y	28	21	1			17
03	2914	#	2172	-0-	-742	-0-	2140	2	32	9	Y	29	33	1			13
04	2700	#	2409	-0-	-291	-0-	2378	2	31	9	Y	28	28	1			13
*05	2635	#	2560	-0-	-75	-0-	2512	2	48	9	Y	44	35	1			22

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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	267	1	5002	3	N	-0-					216
							222	4									
01	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	1085	1	2791	3	N	-0-					216
							1085	4									
02	4060	X	3375	-0-	-685	-0-	173	1	3029	3	N	-0-					216
							173	4									
03	4495	X	3431	-0-	-1064	-0-	3431	3			N	-0-					216
04	4350	X	1881	-0-	-2469	-0-	1881	3			N	-0-					216
05	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					216

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP) //CONT.// 80296 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
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
12	3100	N	4024	-0-	924	924	196	1	3665	3	N	-0-					170
							163	4									
01	3100	N	4024	-0-	924	1848	880	1	2264	3	N	-0-					170
							880	4									
02	2800	N	1555	-0-	-1245	603	80	1	1395	3	N	-0-					170
							80	4									
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					170
04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					170
05	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					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
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	3912	-0-	812	812	3912	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	4548	-0-	1548	2360	4548	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2360					N	NO RPT					-0-

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
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
*05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (CLEAR FORK) 80473 062 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
KRF PRODUCTION COMPANY LLC 477311
BARNSLEY, T.C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 206991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3871 - 4178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 1521 RRCID -> 276542 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4095 - 4196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		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-

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 1918 RRCID -> 281557 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 4038 - 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
12	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	7979	2	355	9	Y	323	298	0			31
01	12175	X	12175	-0-	-0-	-0-	12022	2	153	9	Y	139	151	0			19
02	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4844	2	74	9	Y	67	78	0			8
03	15872	X	NO RPT	-0-	-15872	-0-					Y	NO RPT					8
04	11790	X	NO RPT	-0-	-11790	-0-					Y	NO RPT					8
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) //CONT.// 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
TUBB, J. B. WELL #: 5 L RRCID -> 067039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4072 - 4128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	601	-0-	601	601	601	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.	799	-0-	799	1400	799	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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "D" WELL #: 2 RRCID -> 076780 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 5012 PERF. N/A

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	190280					Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	190280					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	190280					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	190280					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	725	-0-	725	191005	725	3			Y	-0-					-0-
05	SWR 10	780	-0-	780	191785	780	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 155933 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
J B TUBB F WELL #: 4 U RRCID -> 020722 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	241 R	241	-0-	-0-	B	-0-	2	1	219	3	Y	18	12	1						9
							20	9												
01	219 R	219	-0-	-0-	B	-0-	2	1	207	3	Y	9	14	1						4
							10	9												
02	158 R	158	-0-	-0-	B	-0-	1	1	157	3	Y	-0-	4	1						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03	187 R	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3			Y	-0-								-0-
04	150 #	141	-0-	-9	B	-9	141	3			Y	-0-								-0-
05	155 #	102	-0-	-53	B	-62	102	3			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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT # 2 WELL #: 84 RRCID -> 020730 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 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-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 92 RRCID -> 020732 COMPL. DATE 10/28/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	527	#	420	-0-	-107	B	-537	399	3	21	9	Y	19	18	1			8
01	527	#	368	-0-	-159	B	-696	356	3	12	9	Y	11	17	1			2
02	392	#	362	-0-	-30	B	-726	347	3	15	9	Y	14	11	1			5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -384 CANCELLED UNDERAGE -> -342																		
03	403	#	519	-0-	116	B	-268	494	3	25	9	Y	23	22	1			6
04	390	#	513	-0-	123	B	-145	492	3	21	9	Y	19	20	1			5
05	403	#	374	-0-	-29	B	-174	359	3	15	9	Y	14	15	1			4

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 104 U RRCID -> 020734 COMPL. DATE 06/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
03/01 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-	

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 020737 COMPL. DATE 06/16/1954 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

12	620	#	712	-0-	92	B	-52	712	3			N	-0-					-0-	
01	620	#	656	-0-	36	B	-16	656	3			N	-0-					-0-	
02	560	#	433	-0-	-127	B	-143	433	3			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -143																			
03	620	#	534	-0-	-86	B	-229	534	3			N	-0-					-0-	
04	600	#	635	-0-	35	B	-194	635	3			N	-0-					-0-	
05	620	#	625	-0-	5	B	-189	625	3			N	-0-					-0-	

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 020738 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

12	775	#	890	-0-	115	B	-178	890	3			N	-0-					-0-	
01	930	#	784	-0-	-146	B	-324	784	3			N	-0-					-0-	
02	840	#	537	-0-	-303	B	-627	537	3			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -506 CANCELLED UNDERAGE -> -121																			
03	930	#	532	-0-	-398	B	-904	532	3			N	-0-					-0-	
04	900	#	837	-0-	-63	B	-967	837	3			N	-0-					-0-	
05	899	#	815	-0-	-84	B	-1051	815	3			N	-0-					-0-	

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 020739 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

12	775	#	759	-0-	-16	B	-303	759	3			N	-0-					-0-	
01	775	#	730	-0-	-45	B	-348	730	3			N	-0-					-0-	
02	700	#	491	-0-	-209	B	-557	491	3			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -346 CANCELLED UNDERAGE -> -211																			
03	775	#	582	-0-	-193	B	-539	582	3			N	-0-					-0-	
04	750	#	769	-0-	19	B	-520	769	3			N	-0-					-0-	
05	744	#	808	-0-	64	B	-456	808	3			N	-0-					-0-	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
12	970	R	970	-0-	-0-	B	-0-	970	3			N	-0-					-0-
01	911	R	911	-0-	-0-	B	-0-	911	3			N	-0-					-0-
02	756	#	731	-0-	-25	B	-25	731	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-25													
03	837	#	781	-0-	-56	B	-81	781	3			N	-0-					-0-
04	958	R	1039	-0-	81	B	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
*05	968	R	968	-0-	-0-	B	-0-	968	3			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
12	36	R	36	-0-	-0-	B	-0-	35	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	44	R	44	-0-	-0-	B	-0-	44	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	38	R	38	-0-	-0-	B	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	43	R	43	-0-	-0-	B	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
04	39	R	39	-0-	-0-	B	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
*05	34	R	34	-0-	-0-	B	-0-	34	3			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
12	4002	R	4002	-0-	-0-	B	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
01	3789	R	3789	-0-	-0-	B	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
02	2605	R	2605	-0-	-0-	B	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	3144	R	3144	-0-	-0-	B	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
04	3699	R	3699	-0-	-0-	B	-0-	3699	3			N	-0-					-0-
*05	3893	R	3893	-0-	-0-	B	-0-	3893	3			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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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
12	764	R	764	-0-	-0-	B	-0-	758	3	6	9	Y	5	6	1			2
01	465	R	465	-0-	-0-	B	-0-	465	3			Y	-0-	2	1			-0-
02	412	R	412	-0-	-0-	B	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	775	#	541	-0-	-234	B	-234	541	3			Y	-0-					-0-
04	750	#	321	-0-	-429	B	-663	321	3			Y	-0-					-0-
05	775	#	398	-0-	-377	B	-1040	398	3			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
12	2431	R	2431	-0-	-0-	B	-0-	2410	3	21	9	Y	19	19	1			8
01	1412	R	1412	-0-	-0-	B	-0-	1391	3	21	9	Y	19	23	1			4
02	1053	R	1053	-0-	-0-	B	-0-	1036	3	17	9	Y	15	14	1			5
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	1068		1267	-0-	199	B	199	1241	3	26	9	Y	24	23	1			6
04	507	R	308	-0-	-199	B	-0-	287	3	21	9	Y	19	20	1			5
05	527	#	220	-0-	-307	B	-307	205	3	15	9	Y	14	15	1			4

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

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
12	53	R	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
01	58	R	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
02	48	R	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	65	R	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	11	-0-	-19 B	-19	11	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	14	-0-	-17 B	-36	14	3			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
12	3219	R	3219	-0-	-0- B	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
01	2930	R	2930	-0-	-0- B	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
02	2184	#	1978	-0-	-206 B	-206	1978	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -206																	
03	2418	#	2453	-0-	35 B	-171	2453	3			N	-0-					-0-
04	2758	R	2929	-0-	171 B	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
*05	2574	R	2574	-0-	-0- B	-0-	2574	3			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
12	375	R	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
01	389	R	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
02	308	#	267	-0-	-41 B	-41	267	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -41																	
03	341	#	309	-0-	-32 B	-73	309	3			N	-0-					-0-
04	348	R	421	-0-	73 B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
*05	430	R	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			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
12	1661	R	1661	-0-	-0- B	-0-	1569	3	92	9	Y	84	66	1			35
01	682	R	682	-0-	-0- B	-0-	679	3	3	9	Y	3	37	1			1
02	765	R	765	-0-	-0- B	-0-	754	3	11	9	Y	10	7	1			4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1674	#	1191	-0-	-483 B	-483	1183	3	8	9	Y	7	9	1			2
04	1620	#	796	-0-	-824 B	-1307	775	3	21	9	Y	19	16	1			5
05	1674	#	619	-0-	-1055 B	-2362	604	3	15	9	Y	14	15	1			4

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
12	217	#	-0-	-0-	-217 B	-5014					N	-0-					-0-
01	10	#	-0-	-0-	-10 B	-5024					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-5024					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2380 CANCELLED UNDERAGE -> -2644																	
03	0	#	733	-0-	733 B	-1647	733	3			N	-0-					-0-
04	0	#	1094	-0-	1094 B	-553	1094	3			N	-0-					-0-
*05	485	R	1038	-0-	553 B	-0-	1038	3			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
12	133	R	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
01	124	R	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
02	128	R	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	250	R	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
04	79	R	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
*05	36	R	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-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
12	53	R	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
01	58	R	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
02	48	R	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	65	R	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	11	-0-	-19 B	-19	11	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	14	-0-	-17 B	-36	14	3			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
12	159	R	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
01	136	R	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
02	115	R	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	R	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	29	-0-	-1 B	-1	29	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	21	-0-	-10 B	-11	21	3			Y	-0-					-0-

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
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	422	R	422	-0-	-0- B	-0-	3	1	418	3	N	1	12	1			3
							1	9									
01	329	R	329	-0-	-0- B	-0-	2	1	327	3	N	-0-	3	1			-0-
02	156	R	156	-0-	-0- B	-0-	2	1	154	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	204	R	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	109	R	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*05	87	R	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 5 U RRCID -> 070387 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	#	798	-0-	85 B	-174	798	3			N	-0-					-0-
01	775	#	628	-0-	-147 B	-321	628	3			N	-0-					-0-
02	700	#	364	-0-	-336 B	-657	364	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -530 CANCELLED UNDERAGE -> -127																	
03	775	#	371	-0-	-404 B	-934	371	3			N	-0-					-0-
04	750	#	673	-0-	-77 B	-1011	673	3			N	-0-					-0-
05	806	#	681	-0-	-125 B	-1136	681	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 4 U RRCID -> 073752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	#	739	-0-	57 B	-207	739	3			N	-0-					-0-
01	713	#	665	-0-	-48 B	-255	665	3			N	-0-					-0-
02	644	#	518	-0-	-126 B	-381	518	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-276	CANCELLED UNDERAGE ->		-105										
03	713	#	439	-0-	-274 B	-550	439	3			N	-0-					-0-
04	690	#	615	-0-	-75 B	-625	615	3			N	-0-					-0-
05	713	#	717	-0-	4 B	-621	717	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 149 U RRCID -> 076136 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 4678 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	#	31	-0-	-248 B	-722	31	3			Y	-0-					-0-
01	31	#	27	-0-	-4 B	-726	27	3			Y	-0-					-0-
02	28	#	32	-0-	4 B	-722	32	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-722													
03	31	#	35	-0-	4 B	-718	35	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	51	-0-	21 B	-697	33	3	18	9	Y	16	12	1			4
05	31	#	85	-0-	54 B	-643	70	3	15	9	Y	14	14	1			4

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 5 U RRCID -> 076727 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 4580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	#	173	-0-	-13 B	-114	173	3			N	-0-					-0-
01	186	#	173	-0-	-13 B	-127	173	3			N	-0-					-0-
02	168	#	163	-0-	-5 B	-132	163	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-79	CANCELLED UNDERAGE ->		-53										
03	186	#	168	-0-	-18 B	-97	168	3			N	-0-					-0-
04	180	#	174	-0-	-6 B	-103	174	3			N	-0-					-0-
05	186	#	202	-0-	16 B	-87	202	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B., A/C 1 WELL #: 148 RRCID -> 077865 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		288	-0-	288 B	-1072	267	3	21	9	Y	19	18	1			8
01	67	R	1139	-0-	1072 B	-0-	1130	3	9	9	Y	8	14	1			2
02	872	R	872	-0-	-0- B	-0-	865	3	7	9	Y	6	6	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	890	R	890	-0-	-0- B	-0-	886	3	4	9	Y	4	5	1			1
04	630	#	601	-0-	-29 B	-29	601	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	651	#	537	-0-	-114 B	-143	537	3			Y	-0-					-0-

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
12	133	R	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
01	134	R	134	-0-	-0- B	-0-	124	3	10	9	Y	9	7	1			2
02	147	R	147	-0-	-0- B	-0-	128	3	19	9	Y	17	13	1			6
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	275	R	275	-0-	-0- B	-0-	250	3	25	9	Y	23	23	1			6
04	100	R	100	-0-	-0- B	-0-	79	3	21	9	Y	19	20	1			5
*05	51	R	51	-0-	-0- B	-0-	36	3	15	9	Y	14	15	1			4

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
12	488	R	488	-0-	-0- B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
01	467	R	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	314	R	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	384	R	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	441	R	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
*05	450	R	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
12	133	R	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
01	124	R	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
02	128	R	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	250	R	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
04	79	R	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
*05	36	R	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			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
12	248	#	298	-0-	50 B	-109	298	3			N	-0-					-0-
01	310	#	256	-0-	-54 B	-163	256	3			N	-0-					-0-
02	280	#	187	-0-	-93 B	-256	187	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -194 CANCELLED UNDERAGE -> -62																	
03	310	#	189	-0-	-121 B	-315	189	3			N	-0-					-0-
04	300	#	295	-0-	-5 B	-320	295	3			N	-0-					-0-
05	248	#	265	-0-	17 B	-303	265	3			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
12	31	#	53	-0-	22 B	-406	53	3			Y	-0-					-0-
01	31	#	54	-0-	23 B	-383	54	3			Y	-0-					-0-
02	28	#	41	-0-	13 B	-370	41	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -17 CANCELLED UNDERAGE -> -353																	
03	31	#	18	-0-	-13 B	-30	18	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	3	-0-	-27 B	-57	3	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	3	-0-	-28 B	-85	3	3			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
12	264	R	336	-0-	72 B	-0-	2	1	334	3	Y	-0-					-0-
01	264	R	264	-0-	-0- B	-0-	2	1	262	3	Y	-0-					-0-
02	140	#	94	-0-	-46 B	-46	1	1	93	3	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -46																	
03	124	#	123	-0-	-1 B	-47	123	3			Y	-0-					-0-
04	120	#	66	-0-	-54 B	-101	66	3			Y	-0-					-0-
05	124	#	64	-0-	-60 B	-161	64	3			Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	587	R	587	-0-	-0- B	-0-	566	3	21	9	N	19	18	1			8
01	296	R	296	-0-	-0- B	-0-	275	3	21	9	N	19	23	1			4
02	333	R	333	-0-	-0- B	-0-	315	3	18	9	N	16	14	1			6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	412	R	412	-0-	-0- B	-0-	388	3	24	9	N	22	22	1			6
04	209	R	209	-0-	-0- B	-0-	189	3	20	9	N	18	19	1			5
*05	175	R	175	-0-	-0- B	-0-	160	3	15	9	N	14	15	1			4

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 082366 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 2678 - 2864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	9	-0-	9 B	-125	9	3			N	-0-					-0-
01	0	#	16	-0-	16 B	-109	16	3			N	-0-					-0-
02	2	#	11	-0-	9 B	-100	11	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-51	CANCELLED UNDERAGE ->		-49											
03	9	#	19	-0-	10 B	-41	19	3			N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30 B	-71					N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31 B	-102					N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 189 U RRCID -> 082903 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 2678 - 2908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 083595 COMPL. DATE 07/09/1979 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2732 - 2916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	153	R	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
01	249	R	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
02	256	R	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	499	R	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
04	79	R	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	36	-0-	-26 B	-26	36	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT 3 WELL #: 164 U RRCID -> 085289 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2762 - 2943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
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-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 21 RRCID -> 092948 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2716 - 2986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	#	85	-0-	-39 B	-260	1	1	84	3	Y	-0-					-0-
01	124	#	66	-0-	-58 B	-318	1	1	65	3	Y	-0-					-0-
02	84	#	32	-0-	-52 B	-370	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-260	CANCELLED UNDERAGE ->		-110											
03	31	#	41	-0-	10 B	-250	41	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	22	-0-	-8 B	-258	22	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	21	-0-	-10 B	-268	21	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 279 RRCID -> 107402 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2725 - 3162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	133	R	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
01	124	R	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
02	128	R	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	250	R	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
04	158	R	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
*05	72	R	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
12	200	R	200	-0-	-0- B	-0-	1	1	179	3	N	18	12	1			9
							20	9									
01	219	R	219	-0-	-0- B	-0-	2	1	207	3	N	9	14	1			4
							10	9									
02	158	R	158	-0-	-0- B	-0-	1	1	157	3	N	-0-	4	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	187	R	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	141	R	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*05	102	R	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 288 RRCID -> 108958 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2556 - 2932

12	279	#	733	-0-	454 B	-280	733	3			Y	-0-					-0-
01	385	R	665	-0-	280 B	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
02	591	R	591	-0-	-0- B	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	838	R	838	-0-	-0- B	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
04	755	R	755	-0-	-0- B	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
05	744	#	331	-0-	-413 B	-413	331	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 247 U RRCID -> 109068 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 2681 - 2866

12	53	R	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
01	58	R	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
02	48	R	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	65	R	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	11	-0-	-19 B	-19	11	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	14	-0-	-17 B	-36	14	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT NO.2 WELL #: 20 RRCID -> 109513 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2648 - 3002

12	1609	R	1609	-0-	-0- B	-0-	1609	3			Y	-0-					-0-
01	998	R	998	-0-	-0- B	-0-	998	3			Y	-0-					-0-
02	636	R	636	-0-	-0- B	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	R	620	-0-	-0- B	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
04	330	#	144	-0-	-186 B	-186	144	3			Y	-0-					-0-
05	341	#	103	-0-	-238 B	-424	103	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 292 RRCID -> 113546 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2626 - 2980

12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 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-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 291 RRCID -> 113794 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2603 - 2956

12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

TUBB, J. B. C WELL #: 20 RRCID -> 116767 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2702 - 3127

12	62	#	53	-0-	-9 B	-57	53	3			Y	-0-					-0-
01	62	#	100	-0-	38 B	-19	100	3			Y	-0-					-0-
02	56	#	67	-0-	11 B	-8	67	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -8																	
03	62	#	65	-0-	3 B	-5	65	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	11	-0-	-49 B	-54	11	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	14	-0-	-48 B	-102	14	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 283 RRCID -> 129304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2765 - 3046

12	62	#	50	-0-	-12 B	-2412	50	3			Y	-0-					-0-
01	62	#	88	-0-	26 B	-2386	88	3			Y	-0-					-0-
02	56	#	75	-0-	19 B	-2367	75	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -495 CANCELLED UNDERAGE -> -1872																	
03	62	#	87	-0-	25 B	-470	87	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	77	-0-	17 B	-453	77	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	60	-0-	-2 B	-455	60	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 280 RRCID -> 130372 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2704 - 3135

12	159	R	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
01	136	R	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
02	115	R	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	R	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
04	86	R	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
*05	62	R	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 278 RRCID -> 130373 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2755 - 3136

12	3085	R	3132	-0-	47 B	-0-	3111	3	21	9	Y	19	18	1			8
01	1519	R	1519	-0-	-0- B	-0-	1498	3	21	9	Y	19	23	1			4
02	1168	R	1168	-0-	-0- B	-0-	1151	3	17	9	Y	15	14	1			5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1375	R	1375	-0-	-0- B	-0-	1349	3	26	9	Y	24	23	1			6
04	600	#	312	-0-	-288 B	-288	291	3	21	9	Y	19	20	1			5
05	620	#	201	-0-	-419 B	-707	186	3	15	9	Y	14	15	1			4

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 277 RRCID -> 131801 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2707 - 3153

12	154	R	154	-0-	-0- B	-0-	133	3	21	9	Y	19	18	1			8
01	145	R	145	-0-	-0- B	-0-	124	3	21	9	Y	19	23	1			4
02	147	R	147	-0-	-0- B	-0-	128	3	19	9	Y	17	15	1			6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	275	R	275	-0-	-0- B	-0-	250	3	25	9	Y	23	23	1			6
04	100	R	100	-0-	-0- B	-0-	79	3	21	9	Y	19	20	1			5
*05	51	R	51	-0-	-0- B	-0-	36	3	15	9	Y	14	15	1			4

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
12	1364	#	1419	-0-	55 B	-1264	1417	3	2	9	Y	2	1	1			1
01	1364	#	1752	-0-	388 B	-876	1751	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	1232	#	1512	-0-	280 B	-596	1510	3	2	9	Y	2	1	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-184	CANCELLED UNDERAGE ->		-412											
03	1343	R	1527	-0-	184 B	-0-	1525	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	1200	#	543	-0-	-657 B	-657	542	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	1240	#	454	-0-	-786 B	-1443	453	3	1	9	Y	1	1	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
12	31	#	43	-0-	12 B	-26	31	3	12	9	Y	11	10	1			4
01	53	R	79	-0-	26 B	-0-	58	3	21	9	Y	19	19	1			4
02	67	R	67	-0-	-0- B	-0-	48	3	19	9	Y	17	15	1			6
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	90	R	90	-0-	-0- B	-0-	65	3	25	9	Y	23	23	1			6
04	32	R	32	-0-	-0- B	-0-	11	3	21	9	Y	19	20	1			5
05	31	#	29	-0-	-2 B	-2	14	3	15	9	Y	14	15	1			4

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
12	159	R	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
01	136	R	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	115	R	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	124	R	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	57	R	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*05	41	R	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-

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
12	310	#	189	-0-	-121 B	-343	175	3	14	9	Y	13	11	1			5
01	248	#	112	-0-	-136 B	-479	91	3	21	9	Y	19	20	1			4
02	280	#	103	-0-	-177 B	-656	84	3	19	9	Y	17	15	1			6
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-656														
03	248	#	145	-0-	-103 B	-759	120	3	25	9	Y	23	23	1			6
04	240	#	127	-0-	-113 B	-872	108	3	19	9	Y	17	19	1			4
05	186	#	64	-0-	-122 B	-994	49	3	15	9	Y	14	14	1			4

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
12	459	R	459	-0-	-0- B	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
01	422	R	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
02	390	R	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	486	R	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
04	352	R	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
*05	247	R	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			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
12	434	#	56	-0-	-378 B	-2699	56	3			Y	-0-					-0-
01	155	#	523	-0-	368 B	-2331	523	3			Y	-0-					-0-
02	112	#	961	-0-	849 B	-1482	961	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1382	CANCELLED UNDERAGE ->		-100											
03	124	#	1337	-0-	1213 B	-169	1314	3	23	9	Y	21	15	1			6
04	300	#	217	-0-	-83 B	-252	197	3	20	9	Y	18	19	1			5
05	310	#	236	-0-	-74 B	-326	221	3	15	9	Y	14	15	1			4

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 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-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 258 RRCID -> 150378 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 2721 - 2974

12	990	R	990	-0-	-0- B	-0-	969	3	21	9	Y	19	18	1			8
01	713	#	464	-0-	-249 B	-249	443	3	21	9	Y	19	23	1			4
02	728	#	559	-0-	-169 B	-418	541	3	18	9	Y	16	14	1			6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -418																	
03	992	#	800	-0-	-192 B	-610	776	3	24	9	Y	22	22	1			6
04	960	#	511	-0-	-449 B	-1059	480	3	31	9	Y	28	27	1			7
05	992	#	508	-0-	-484 B	-1543	476	3	32	9	Y	29	28	1			8

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 151065 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2662 - 2873

12	806	#	924	-0-	118 B	-181	924	3			N	-0-					-0-
01	899	#	812	-0-	-87 B	-268	812	3			N	-0-					-0-
02	812	#	785	-0-	-27 B	-295	785	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -259 CANCELLED UNDERAGE -> -36																	
03	899	#	846	-0-	-53 B	-312	846	3			N	-0-					-0-
04	870	#	1107	-0-	237 B	-75	1107	3			N	-0-					-0-
*05	969	R	1044	-0-	75 B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 282 RRCID -> 151070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3661 PERF. 2705 - 3144

12	124	#	79	-0-	-45 B	-1166	79	3			Y	-0-					-0-
01	124	#	44	-0-	-80 B	-1246	44	3			Y	-0-					-0-
02	112	#	38	-0-	-74 B	-1320	38	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -563 CANCELLED UNDERAGE -> -757																	
03	93	#	68	-0-	-25 B	-588	68	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	77	-0-	-13 B	-601	77	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	68	-0-	-25 B	-626	68	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT # 3 WELL #: 33 RRCID -> 151211 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2665 - 2893

12	80	R	133	-0-	53 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
01	124	R	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	128	R	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	250	R	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	79	R	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	62	#	36	-0-	-26 B	-26	36	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 45 RRCID -> 151571 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2721 - 2990

12	62	#	53	-0-	-9 B	-31	53	3			Y	-0-					-0-
01	31	#	58	-0-	27 B	-4	58	3			Y	-0-					-0-
02	44	R	48	-0-	4 B	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	65	R	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	11	-0-	-19 B	-19	11	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	14	-0-	-17 B	-36	14	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
12	744	#	822	-0-	78 B	-54	822	3			N	-0-					-0-
01	744	#	778	-0-	34 B	-20	778	3			N	-0-					-0-
02	672	#	522	-0-	-150 B	-170	522	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -170																	
03	744	#	581	-0-	-163 B	-333	581	3			N	-0-					-0-
04	720	#	827	-0-	107 B	-226	827	3			N	-0-					-0-
05	744	#	795	-0-	51 B	-175	795	3			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
12	775	#	641	-0-	-134 B	-1677	630	3	11	9	N	10	9	1			4
01	775	#	645	-0-	-130 B	-1807	635	3	10	9	N	9	11	1			2
02	644	#	67	-0-	-577 B	-2384	48	3	19	9	N	17	13	1			6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1114 CANCELLED UNDERAGE -> -1270																	
03	713	#	90	-0-	-623 B	-1737	65	3	25	9	N	23	23	1			6
04	690	#	41	-0-	-649 B	-2386	20	3	21	9	N	19	20	1			5
05	651	#	30	-0-	-621 B	-3007	15	3	15	9	N	14	15	1			4

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
12	53	R	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
01	58	R	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
02	48	R	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	88	R	88	-0-	-0- B	-0-	65	3	23	9	Y	21	15	1			6
04	30	#	11	-0-	-19 B	-19	11	3			Y	-0-	6	1			-0-
05	31	#	14	-0-	-17 B	-36	14	3			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
12	775	#	921	-0-	146 B	-54	921	3			N	-0-					-0-
01	1323	R	1377	-0-	54 B	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
02	728	#	530	-0-	-198 B	-198	530	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -198																	
03	806	#	597	-0-	-209 B	-407	597	3			N	-0-					-0-
04	780	#	852	-0-	72 B	-335	852	3			N	-0-					-0-
05	806	#	867	-0-	61 B	-274	867	3			N	-0-					-0-

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
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-2845					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-2845					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-2845					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1097 CANCELLED UNDERAGE -> -1748																	
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1097					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1097					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1097					N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 157403 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 2777 - 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
12	279	#	265	-0-	-14 B	-215	265	3			N	-0-					-0-
01	279	#	249	-0-	-30 B	-245	249	3			N	-0-					-0-
02	252	#	155	-0-	-97 B	-342	155	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -205 CANCELLED UNDERAGE -> -137																	
03	279	#	201	-0-	-78 B	-283	201	3			N	-0-					-0-
04	270	#	264	-0-	-6 B	-289	264	3			N	-0-					-0-
05	279	#	258	-0-	-21 B	-310	258	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 143 RRCID -> 162077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4536 PERF. 2607 - 2889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	92	R	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
01	84	R	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
02	78	R	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	97	R	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
04	70	R	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
*05	49	R	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 192278 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982

12	1085	#	1114	-0-	29 B	-295	1114	3			N	-0-					-0-
01	1147	#	1014	-0-	-133 B	-428	1014	3			N	-0-					-0-
02	1036	#	342	-0-	-694 B	-1122	342	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -953 CANCELLED UNDERAGE -> -169																	
03	1147	#	276	-0-	-871 B	-1824	276	3			N	-0-					-0-
04	1110	#	1177	-0-	67 B	-1757	1177	3			N	-0-					-0-
05	1116	#	1117	-0-	1 B	-1756	1117	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 193717 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 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-

TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199727 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

12	283	R	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
01	134	R	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
02	120	R	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	#	129	-0-	-150 B	-150	129	3			Y	-0-					-0-
04	270	#	63	-0-	-207 B	-357	63	3			Y	-0-					-0-
05	279	#	67	-0-	-212 B	-569	67	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 12 D RRCID -> 212961 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2832 - 3054

12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-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

12	13	#	13	-0-	-0- B	-113	13	3			N	-0-					-0-
01	11	#	17	-0-	6 B	-107	17	3			N	-0-					-0-
02	12	#	12	-0-	-0- B	-107	12	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -42 CANCELLED UNDERAGE -> -65																	
03	13	#	8	-0-	-5 B	-47	8	3			N	-0-					-0-
04	30	#	11	-0-	-19 B	-66	11	3			N	-0-					-0-
05	31	#	9	-0-	-22 B	-88	9	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
12	961	#	975	-0-	14 B	-697	975	3			N	-0-					-0-
01	992	#	914	-0-	-78 B	-775	914	3			N	-0-					-0-
02	896	#	615	-0-	-281 B	-1056	615	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-514	CANCELLED UNDERAGE ->		-542										
03	992	#	713	-0-	-279 B	-793	713	3			N	-0-					-0-
04	960	#	941	-0-	-19 B	-812	941	3			N	-0-					-0-
05	961	#	942	-0-	-19 B	-831	942	3			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
12	1023	#	970	-0-	-53 B	-986	970	3			N	-0-					-0-
01	1023	#	855	-0-	-168 B	-1154	855	3			N	-0-					-0-
02	924	#	584	-0-	-340 B	-1494	584	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-714	CANCELLED UNDERAGE ->		-780										
03	1023	#	645	-0-	-378 B	-1092	645	3			N	-0-					-0-
04	990	#	956	-0-	-34 B	-1126	956	3			N	-0-					-0-
05	961	#	932	-0-	-29 B	-1155	932	3			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
12	31	#	-0-	-0-	-31 B	-31					N	-0-					-0-
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	31	#	-0-	-0-	-31 B	-121					N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30 B	-151					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-151					N	-0-					-0-

BAKER OPERATING, INC. 046623
FURR-TUBB WELL #: 2 RRCID -> 112113 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2656 - 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
12	434	#	445	-0-	11 B	-86	445	3			Y	-0-					24
01	434	#	405	-0-	-29 B	-115	405	3			Y	-0-					24
02	392	#	462	-0-	70 B	-45	462	3			Y	-0-					24
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-29	CANCELLED UNDERAGE ->		-16										
03	451	R	480	-0-	29 B	-0-	480	3			Y	-0-					24
04	472	R	472	-0-	-0- B	-0-	472	3			Y	-0-					24
05	496	#	440	-0-	-56 B	-56	440	3			Y	-0-					24

FURR-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 112114 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2689 - 2875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	#	408	-0-	-26 B	-185	408	3			Y	-0-					54
01	403	#	459	-0-	56 B	-129	459	3			Y	-0-					54
02	364	#	321	-0-	-43 B	-172	321	3			Y	-0-					54
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-172													
03	403	#	367	-0-	-36 B	-208	367	3			Y	-0-					54
04	450	#	328	-0-	-122 B	-330	328	3			Y	-0-					54
05	465	#	383	-0-	-82 B	-412	383	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1733	R	1733	-0-	-0- B	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
01	1860	#	1562	-0-	-298 B	-298	1562	2			N	-0-					-0-
02	923	R	1221	-0-	298 B	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	1829	#	NO RPT	-0-	-1829 B	-1829					N	NO RPT					-0-
04	1770	#	NO RPT	-0-	-1770 B	-3599					N	NO RPT					-0-
05	1736	#	NO RPT	-0-	-1736 B	-5335					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 #: 178 RRCID -> 020703 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 3088 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	296	R	296	-0-	-0-	B	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
01	403	#	310	-0-	-93	B	-93	310	2			Y	-0-					-0-
02	193	R	286	-0-	93	B	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	#	NO RPT	-0-	-310	B	-310					Y	NO RPT					-0-
04	300	#	NO RPT	-0-	-300	B	-610					Y	NO RPT					-0-
05	310	#	NO RPT	-0-	-310	B	-920					Y	NO RPT					-0-

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
12	511	R	511	-0-	-0-	B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
01	574	R	574	-0-	-0-	B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
02	521	R	521	-0-	-0-	B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	589	#	NO RPT	-0-	-589	B	-589					N	NO RPT					-0-
04	570	#	NO RPT	-0-	-570	B	-1159					N	NO RPT					-0-
05	589	#	NO RPT	-0-	-589	B	-1748					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 426 RRCID -> 020708 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 451 RRCID -> 020710 COMPL. DATE 03/29/1961 TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	975	R	975	-0-	-0-	B	-0-	975	2			N	-0-					-0-
01	1011	R	1011	-0-	-0-	B	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
02	825	R	825	-0-	-0-	B	-0-	825	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1116	#	NO RPT	-0-	-1116	B	-1116					N	NO RPT					-0-
04	1080	#	NO RPT	-0-	-1080	B	-2196					N	NO RPT					-0-
05	1023	#	NO RPT	-0-	-1023	B	-3219					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 650 RRCID -> 020711 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	344	R	344	-0-	-0-	B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
01	355	R	355	-0-	-0-	B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
02	332	R	332	-0-	-0-	B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	#	NO RPT	-0-	-403	B	-403					N	NO RPT					-0-
04	390	#	NO RPT	-0-	-390	B	-793					N	NO RPT					-0-
05	341	#	NO RPT	-0-	-341	B	-1134					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 651 RRCID -> 020712 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	332	R	332	-0-	-0-	B	-0-	328	2	4	9	N	4	5	0			-0-
01	328	R	328	-0-	-0-	B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
02	299	R	299	-0-	-0-	B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	#	NO RPT	-0-	-310	B	-310					N	NO RPT					-0-
04	300	#	NO RPT	-0-	-300	B	-610					N	NO RPT					-0-
05	310	#	NO RPT	-0-	-310	B	-920					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 817 RRCID -> 020713 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 2632 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1136	R	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
01	1091	R	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
02	453	R	453	-0-	-0- B	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	#	NO RPT	-0-	-1116 B	-1116					Y	NO RPT					-0-
04	1080	#	NO RPT	-0-	-1080 B	-2196					Y	NO RPT					-0-
05	1116	#	NO RPT	-0-	-1116 B	-3312					Y	NO RPT					-0-

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
12	841	R	841	-0-	-0- B	-0-	841	2			Y	-0-	2	1			3
01	887	R	887	-0-	-0- B	-0-	885	2	2	9	Y	2					5
02	805	R	805	-0-	-0- B	-0-	805	2			Y	-0-	2	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	#	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					Y	NO RPT					3
04	870	#	NO RPT	-0-	-870 B	-870					Y	NO RPT					3
05	899	#	NO RPT	-0-	-899 B	-1769					Y	NO RPT					3

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
12	1278	R	1278	-0-	-0- B	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
01	1364	#	1322	-0-	-42 B	-42	1322	2			N	-0-					-0-
02	886	R	928	-0-	42 B	-0-	928	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	#	NO RPT	-0-	-1333 B	-1333					N	NO RPT					-0-
04	1290	#	NO RPT	-0-	-1290 B	-2623					N	NO RPT					-0-
05	1333	#	NO RPT	-0-	-1333 B	-3956					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
12	37	R	37	-0-	-0- B	-0-	23	2	14	9	Y	13	13	0			1
01	38	R	38	-0-	-0- B	-0-	23	2	15	9	Y	14	13	0			2
02	24	R	24	-0-	-0- B	-0-	13	2	11	9	Y	10	11	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	#	NO RPT	-0-	-31 B	-31					Y	NO RPT					1
04	30	#	NO RPT	-0-	-30 B	-61					Y	NO RPT					1
05	31	#	NO RPT	-0-	-31 B	-92					Y	NO RPT					1

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
12	880	R	880	-0-	-0- B	-0-	880	2			N	-0-					-0-
01	837	#	831	-0-	-6 B	-6	831	2			N	-0-					-0-
02	358	R	364	-0-	6 B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	#	NO RPT	-0-	-930 B	-930					N	NO RPT					-0-
04	840	#	NO RPT	-0-	-840 B	-1770					N	NO RPT					-0-
05	868	#	NO RPT	-0-	-868 B	-2638					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
12	170	R	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
01	177	R	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
02	128	R	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	#	NO RPT	-0-	-155 B	-155					Y	NO RPT					-0-
04	150	#	NO RPT	-0-	-150 B	-305					Y	NO RPT					-0-
05	155	#	NO RPT	-0-	-155 B	-460					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 #: 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
12	0	#	10	-0-	10	B	-110	10	2			N	-0-					-0-
01	186	#	254	-0-	68	B	-42	254	2			N	-0-					-0-
02	177	R	219	-0-	42	B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	#	NO RPT	-0-	-155	B	-155					N	NO RPT					-0-
04	240	#	NO RPT	-0-	-240	B	-395					N	NO RPT					-0-
05	248	#	NO RPT	-0-	-248	B	-643					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 943 RRCID -> 042689 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

12	959	R	959	-0-	-0-	B	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
01	937	R	937	-0-	-0-	B	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
02	657	R	657	-0-	-0-	B	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	961	#	NO RPT	-0-	-961	B	-961					Y	NO RPT					-0-
04	930	#	NO RPT	-0-	-930	B	-1891					Y	NO RPT					-0-
05	961	#	NO RPT	-0-	-961	B	-2852					Y	NO RPT					-0-

MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: A 8 RRCID -> 042774 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	583	R	583	-0-	-0-	B	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
01	878	R	878	-0-	-0-	B	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
02	452	R	452	-0-	-0-	B	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	#	NO RPT	-0-	-558	B	-558					Y	NO RPT					-0-
04	540	#	NO RPT	-0-	-540	B	-1098					Y	NO RPT					-0-
05	558	#	NO RPT	-0-	-558	B	-1656					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 966 RRCID -> 047223 COMPL. DATE 11/05/1969 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

12	702	R	702	-0-	-0-	B	-0-	679	2	23	9	Y	21	21	1			1
01	685	R	685	-0-	-0-	B	-0-	660	2	25	9	Y	23	5	0	19	1	-0-
02	572	R	572	-0-	-0-	B	-0-	560	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	682	#	NO RPT	-0-	-682	B	-682					Y	NO RPT					-0-
04	660	#	NO RPT	-0-	-660	B	-1342					Y	NO RPT					-0-
05	682	#	NO RPT	-0-	-682	B	-2024					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 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
12	824	R	824	-0-	-0- B	-0-	824	2			N	-0-					-0-
01	857	R	857	-0-	-0- B	-0-	857	2			N	-0-					-0-
02	751	R	751	-0-	-0- B	-0-	751	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	#	NO RPT	-0-	-899 B	-899					N	NO RPT					-0-
04	870	#	NO RPT	-0-	-870 B	-1769					N	NO RPT					-0-
05	868	#	NO RPT	-0-	-868 B	-2637					N	NO RPT					-0-

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
12	800	R	1116	-0-	316 B	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
01	1166	R	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
02	1253	R	1253	-0-	-0- B	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	#	NO RPT	-0-	-1240 B	-1240					N	NO RPT					-0-
04	1200	#	NO RPT	-0-	-1200 B	-2440					N	NO RPT					-0-
05	1178	#	NO RPT	-0-	-1178 B	-3618					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 05/19/1971 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1932	R	1932	-0-	-0- B	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
01	1935	R	1935	-0-	-0- B	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
02	1635	R	1635	-0-	-0- B	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2046	#	NO RPT	-0-	-2046 B	-2046					N	NO RPT					-0-
04	1980	#	NO RPT	-0-	-1980 B	-4026					N	NO RPT					-0-
05	1922	#	NO RPT	-0-	-1922 B	-5948					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 051021 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 2685 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		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-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 161 RRCID -> 051034 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 2512 - 2664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2465	R	2465	-0-	-0- B	-0-	2465	2			Y	-0-					-0-
01	2886	R	2886	-0-	-0- B	-0-	2886	2			Y	-0-					-0-
02	893	R	893	-0-	-0- B	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3162	#	NO RPT	-0-	-3162 B	-3162					Y	NO RPT					-0-
04	2790	#	NO RPT	-0-	-2790 B	-5952					Y	NO RPT					-0-
05	2883	#	NO RPT	-0-	-2883 B	-8835					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 #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 11/26/1971 TOTAL DEPTH 6164 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	377	R	377	-0-	-0-	B	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
01	403	#	355	-0-	-48	B	-48	355	2			Y	-0-					-0-
02	223	R	271	-0-	48	B	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	#	NO RPT	-0-	-434	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	390	#	NO RPT	-0-	-390	B	-390					Y	NO RPT					-0-
05	372	#	NO RPT	-0-	-372	B	-762					Y	NO RPT					-0-

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
12	387	R	387	-0-	-0-	B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
01	418	R	418	-0-	-0-	B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
02	437	R	437	-0-	-0-	B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	#	NO RPT	-0-	-465	B	-465					N	NO RPT					-0-
04	450	#	NO RPT	-0-	-450	B	-915					N	NO RPT					-0-
05	403	#	NO RPT	-0-	-403	B	-1318					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1068 RRCID -> 053051 COMPL. DATE 06/11/1972 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
12	738	R	738	-0-	-0-	B	-0-	738	2			N	-0-					-0-
01	766	R	766	-0-	-0-	B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
02	624	R	624	-0-	-0-	B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	837	#	NO RPT	-0-	-837	B	-837					N	NO RPT					-0-
04	810	#	NO RPT	-0-	-810	B	-1647					N	NO RPT					-0-
05	775	#	NO RPT	-0-	-775	B	-2422					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1076 RRCID -> 053053 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2650 - 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
12	1601	R	1638	-0-	37	B	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
01	1727	R	1727	-0-	-0-	B	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
02	1547	R	1547	-0-	-0-	B	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1705	#	NO RPT	-0-	-1705	B	-1705					N	NO RPT					-0-
04	1680	#	NO RPT	-0-	-1680	B	-3385					N	NO RPT					-0-
05	1736	#	NO RPT	-0-	-1736	B	-5121					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 08/10/1972 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
12	422	R	422	-0-	-0-	B	-0-	396	2	26	9	Y	24	24	0			1
01	451	R	451	-0-	-0-	B	-0-	425	2	26	9	Y	24	24	0			1
02	377	R	377	-0-	-0-	B	-0-	358	2	19	9	Y	17	17	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	#	NO RPT	-0-	-403	B	-403					Y	NO RPT					1
04	390	#	NO RPT	-0-	-390	B	-793					Y	NO RPT					1
05	403	#	NO RPT	-0-	-403	B	-1196					Y	NO RPT					1

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 10/11/1972 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1075 RRCID -> 053917 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

12	356	R	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
01	341	#	298	-0-	-43 B	-43	298	2			N	-0-					-0-
02	189	R	232	-0-	43 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	#	NO RPT	-0-	-341 B	-341					N	NO RPT					-0-
04	330	#	NO RPT	-0-	-330 B	-671					N	NO RPT					-0-
05	341	#	NO RPT	-0-	-341 B	-1012					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1077 RRCID -> 053941 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

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

WADDELL, W.N. ET AL TR. J WELL #: 1081 RRCID -> 054187 COMPL. DATE 12/28/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 326 RRCID -> 070878 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

WADDELL, W.N, ET AL WELL #: 704 RRCID -> 074783 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

12	626	R	626	-0-	-0- B	-0-	626	2			N	-0-					-0-
01	710	R	710	-0-	-0- B	-0-	710	2			N	-0-					-0-
02	678	R	678	-0-	-0- B	-0-	678	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	#	NO RPT	-0-	-775 B	-775					N	NO RPT					-0-
04	750	#	NO RPT	-0-	-750 B	-1525					N	NO RPT					-0-
05	713	#	NO RPT	-0-	-713 B	-2238					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 #: 1102 RRCID -> 076807 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2766 - 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
12	0	#	623	-0-	623	B	-156	623	2			N	-0-					-0-
01	509	R	665	-0-	156	B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
02	643	R	643	-0-	-0-	B	-0-	643	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	682	#	NO RPT	-0-	-682	B	-682					N	NO RPT					-0-
04	660	#	NO RPT	-0-	-660	B	-1342					N	NO RPT					-0-
05	651	#	NO RPT	-0-	-651	B	-1993					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N, ET AL WELL #: 1116 RRCID -> 080555 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2738 - 2930

12	273	R	273	-0-	-0-	B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
01	248	R	248	-0-	-0-	B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	128	R	128	-0-	-0-	B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	#	NO RPT	-0-	-279	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	270	#	NO RPT	-0-	-270	B	-270					N	NO RPT					-0-
05	279	#	NO RPT	-0-	-279	B	-549					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1122 RRCID -> 083597 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2761 - 2988

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1124 RRCID -> 083598 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2701 - 3032

12	737	R	737	-0-	-0-	B	-0-	737	2			N	-0-					-0-
01	811	R	811	-0-	-0-	B	-0-	811	2			N	-0-					-0-
02	788	R	788	-0-	-0-	B	-0-	788	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	899	#	NO RPT	-0-	-899	B	-899					N	NO RPT					-0-
04	870	#	NO RPT	-0-	-870	B	-1769					N	NO RPT					-0-
05	806	#	NO RPT	-0-	-806	B	-2575					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1123 RRCID -> 083779 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2807 - 3073

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1125 RRCID -> 084709 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2770 - 3063

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

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1126 RRCID -> 084710 COMPL. DATE 09/08/1979 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2765 - 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1130 RRCID -> 084711 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2774 - 3040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	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-

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
12	553 R	553	-0-	-0-	B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
01	570 R	570	-0-	-0-	B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
02	442 R	442	-0-	-0-	B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558 #	NO RPT	-0-	-558	B	-558					N	NO RPT					-0-
04	540 #	NO RPT	-0-	-540	B	-1098					N	NO RPT					-0-
05	558 #	NO RPT	-0-	-558	B	-1656					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1142 RRCID -> 086504 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 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
12	1934 R	1934	-0-	-0-	B	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
01	2000 R	2000	-0-	-0-	B	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
02	1069 R	1069	-0-	-0-	B	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147 #	NO RPT	-0-	-1147	B	-1147					N	NO RPT					-0-
04	1110 #	NO RPT	-0-	-1110	B	-2257					N	NO RPT					-0-
05	1147 #	NO RPT	-0-	-1147	B	-3404					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1143 RRCID -> 086784 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2615 - 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1144 RRCID -> 086785 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2741 - 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
12	463 R	463	-0-	-0-	B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
01	501 R	501	-0-	-0-	B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
02	422 R	422	-0-	-0-	B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527 #	NO RPT	-0-	-527	B	-527					N	NO RPT					-0-
04	510 #	NO RPT	-0-	-510	B	-1037					N	NO RPT					-0-
05	496 #	NO RPT	-0-	-496	B	-1533					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 #: 1160 RRCID -> 089500 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2749 - 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
12	387	R	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
01	465	#	387	-0-	-78 B	-78	387	2			N	-0-					-0-
02	251	R	329	-0-	78 B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	#	NO RPT	-0-	-496 B	-496					N	NO RPT					-0-
04	420	#	NO RPT	-0-	-420 B	-916					N	NO RPT					-0-
05	372	#	NO RPT	-0-	-372 B	-1288					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1158 RRCID -> 089502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2738 - 2987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	726	R	726	-0-	-0- B	-0-	726	2			Y	-0-					1
01	734	R	734	-0-	-0- B	-0-	733	2	1	9	Y	1					2
02	602	R	602	-0-	-0- B	-0-	599	2	3	9	Y	3					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	#	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					Y	NO RPT					5
04	720	#	NO RPT	-0-	-720 B	-720					Y	NO RPT					5
05	744	#	NO RPT	-0-	-744 B	-1464					Y	NO RPT					5

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
12	621	R	621	-0-	-0- B	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
01	651	#	615	-0-	-36 B	-36	615	2			Y	-0-					-0-
02	474	R	510	-0-	36 B	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	#	NO RPT	-0-	-651 B	-651					Y	NO RPT					-0-
04	600	#	NO RPT	-0-	-600 B	-1251					Y	NO RPT					-0-
05	620	#	NO RPT	-0-	-620 B	-1871					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
12	1226	R	1226	-0-	-0- B	-0-	1149	2	77	9	Y	70	71	0			2
01	1311	R	1311	-0-	-0- B	-0-	1232	2	79	9	Y	72	72	0			2
02	1004	R	1004	-0-	-0- B	-0-	947	2	57	9	Y	52	52	0			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	#	NO RPT	-0-	-1178 B	-1178					Y	NO RPT					2
04	1140	#	NO RPT	-0-	-1140 B	-2318					Y	NO RPT					2
05	1178	#	NO RPT	-0-	-1178 B	-3496					Y	NO RPT					2

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
12	982	R	982	-0-	-0- B	-0-	956	2	26	9	Y	24	24	0			1
01	1078	R	1078	-0-	-0- B	-0-	1052	2	26	9	Y	24	24	0			1
02	836	R	836	-0-	-0- B	-0-	817	2	19	9	Y	17	17	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	#	NO RPT	-0-	-899 B	-899					Y	NO RPT					1
04	870	#	NO RPT	-0-	-870 B	-1769					Y	NO RPT					1
05	899	#	NO RPT	-0-	-899 B	-2668					Y	NO RPT					1

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
12	1408	R	1408	-0-	-0- B	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-
01	1471	R	1471	-0-	-0- B	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
02	1248	R	1248	-0-	-0- B	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	#	NO RPT	-0-	-1395 B	-1395					Y	NO RPT					-0-
04	1350	#	NO RPT	-0-	-1350 B	-2745					Y	NO RPT					-0-
05	1395	#	NO RPT	-0-	-1395 B	-4140					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 #: 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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-3145					N	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31	B	-3176					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-3176					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -955 CANCELLED UNDERAGE -> -2221																		
03	992	#	NO RPT	-0-	-992	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	960	#	NO RPT	-0-	-960	B	-960					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-960					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
12	170	R	170	-0-	-0-	B	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
01	184	R	184	-0-	-0-	B	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
02	248	R	248	-0-	-0-	B	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	#	NO RPT	-0-	-155	B	-155					Y	NO RPT					-0-
04	150	#	NO RPT	-0-	-150	B	-305					Y	NO RPT					-0-
05	155	#	NO RPT	-0-	-155	B	-460					Y	NO RPT					-0-

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
12	996	R	996	-0-	-0-	B	-0-	996	2			N	-0-					-0-
01	976	R	976	-0-	-0-	B	-0-	976	2			N	-0-					-0-
02	799	R	799	-0-	-0-	B	-0-	799	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1116	#	NO RPT	-0-	-1116	B	-1116					N	NO RPT					-0-
04	1080	#	NO RPT	-0-	-1080	B	-2196					N	NO RPT					-0-
05	992	#	NO RPT	-0-	-992	B	-3188					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
12	746	R	746	-0-	-0-	B	-0-	746	2			N	-0-					-0-
01	780	R	780	-0-	-0-	B	-0-	780	2			N	-0-					-0-
02	665	R	665	-0-	-0-	B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	806	#	NO RPT	-0-	-806	B	-806					N	NO RPT					-0-
04	780	#	NO RPT	-0-	-780	B	-1586					N	NO RPT					-0-
05	775	#	NO RPT	-0-	-775	B	-2361					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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		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-

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
12	0	#	1403	-0-	1403	B	-790	1403	2			N	-0-					-0-
01	775	#	1516	-0-	741	B	-49	1516	2			N	-0-					-0-
02	1934	R	1983	-0-	49	B	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1581	#	NO RPT	-0-	-1581	B	-1581					N	NO RPT					-0-
04	1530	#	NO RPT	-0-	-1530	B	-3111					N	NO RPT					-0-
05	1519	#	NO RPT	-0-	-1519	B	-4630					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 #: 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
12	0	#	4	-0-	4 B	-140	4	2			N	-0-					-0-
01	0	#	4	-0-	4 B	-136	4	2			N	-0-					-0-
02	0	#	3	-0-	3 B	-133	3	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5	CANCELLED UNDERAGE ->		-128										
03	4	#	NO RPT	-0-	-4 B	-9					N	NO RPT					-0-
04	4	#	NO RPT	-0-	-4 B	-13					N	NO RPT					-0-
05	4	#	NO RPT	-0-	-4 B	-17					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1230 RRCID -> 099660 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2670 - 2885

12	189	R	1507	-0-	1318 B	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
01	1806	R	1806	-0-	-0- B	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
02	1909	R	1909	-0-	-0- B	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	1798	#	NO RPT	-0-	-1798 B	-1798					N	NO RPT					-0-
04	1740	#	NO RPT	-0-	-1740 B	-3538					N	NO RPT					-0-
05	1798	#	NO RPT	-0-	-1798 B	-5336					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1231 RRCID -> 100145 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2716 - 2912

12	794	R	794	-0-	-0- B	-0-	794	2			N	-0-					-0-
01	801	R	801	-0-	-0- B	-0-	801	2			N	-0-					-0-
02	787	R	787	-0-	-0- B	-0-	787	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	930	#	NO RPT	-0-	-930 B	-930					N	NO RPT					-0-
04	900	#	NO RPT	-0-	-900 B	-1830					N	NO RPT					-0-
05	806	#	NO RPT	-0-	-806 B	-2636					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1224 RRCID -> 102150 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2777 - 3083

12	638	R	638	-0-	-0- B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
01	675	R	675	-0-	-0- B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
02	555	R	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	713	#	NO RPT	-0-	-713 B	-713					N	NO RPT					-0-
04	690	#	NO RPT	-0-	-690 B	-1403					N	NO RPT					-0-
05	682	#	NO RPT	-0-	-682 B	-2085					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1236 RRCID -> 104176 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3010 - 3204

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

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1228 RRCID -> 105111 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2877 - 3229

12	329	R	329	-0-	-0- B	-0-	316	2	13	9	N	12	12	0			-0-
01	315	R	315	-0-	-0- B	-0-	302	2	13	9	N	12	12	0			-0-
02	250	R	250	-0-	-0- B	-0-	240	2	10	9	N	9	9	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	372	#	NO RPT	-0-	-372 B	-372					N	NO RPT					-0-
04	360	#	NO RPT	-0-	-360 B	-732					N	NO RPT					-0-
05	341	#	NO RPT	-0-	-341 B	-1073					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 #: 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
12	418	R	418	-0-	-0-	B	-0-	395	2	23	9	Y	21	21	1			1
01	601	R	601	-0-	-0-	B	-0-	576	2	25	9	Y	23	5	0	19	1	-0-
02	487	R	487	-0-	-0-	B	-0-	467	2	20	9	Y	18	18	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	#	NO RPT	-0-	-403	B	-403					Y	NO RPT					-0-
04	390	#	NO RPT	-0-	-390	B	-793					Y	NO RPT					-0-
05	403	#	NO RPT	-0-	-403	B	-1196					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1218 RRCID -> 106764 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2901 - 3190

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1252 RRCID -> 106765 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2731 - 2934

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 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-

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
12	1076	R	1318	-0-	242	B	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
01	1333	R	1333	-0-	-0-	B	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
02	811	R	811	-0-	-0-	B	-0-	811	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1333	#	NO RPT	-0-	-1333	B	-1333					N	NO RPT					-0-
04	1290	#	NO RPT	-0-	-1290	B	-2623					N	NO RPT					-0-
05	1333	#	NO RPT	-0-	-1333	B	-3956					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
12	1541	R	1541	-0-	-0-	B	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
01	1598	R	1598	-0-	-0-	B	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
02	1343	R	1343	-0-	-0-	B	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1612	#	NO RPT	-0-	-1612	B	-1612					N	NO RPT					-0-
04	1560	#	NO RPT	-0-	-1560	B	-3172					N	NO RPT					-0-
05	1612	#	NO RPT	-0-	-1612	B	-4784					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1241 RRCID -> 107336 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2754 - 3048

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

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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

MCKNIGHT, M. B. "C" WELL #: 10 RRCID -> 113895 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 3069 - 3136

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	131 R	131	-0-	-0-	B	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
01	155 #	121	-0-	-34	B	-34	121	2			Y	-0-					-0-
02	49 R	83	-0-	34	B	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124 #	NO RPT	-0-	-124	B	-124					Y	NO RPT					-0-
04	120 #	NO RPT	-0-	-120	B	-244					Y	NO RPT					-0-
05	124 #	NO RPT	-0-	-124	B	-368					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1115 RRCID -> 130228 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3113 - 3414

12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-610					Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-610					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-610					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -300 CANCELLED UNDERAGE -> -310																	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-300					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-300					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-300					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1211 RRCID -> 155900 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2906 - 3048

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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	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-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2021																	

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1002 RRCID -> 156447 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3017 - 3076

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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	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-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2021																	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1312 RRCID -> 160656 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2712 - 3090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1664	R	1664	-0-	-0- B	-0-	1650	2	14	9	Y	13	13	0			1
01	1694	R	1694	-0-	-0- B	-0-	1679	2	15	9	Y	14	13	0			2
02	1278	R	1278	-0-	-0- B	-0-	1266	2	12	9	Y	11	12	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	#	NO RPT	-0-	-1643 B	-1643					Y	NO RPT					1
04	1590	#	NO RPT	-0-	-1590 B	-3233					Y	NO RPT					1
05	1643	#	NO RPT	-0-	-1643 B	-4876					Y	NO RPT					1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 916 RRCID -> 191172 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2836 - 2968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 914 RRCID -> 191173 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2847 - 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
12	1341	R	1341	-0-	-0- B	-0-	1318	2	23	9	Y	21	21	1			1
01	1407	R	1407	-0-	-0- B	-0-	1382	2	25	9	Y	23	5	0	19	1	-0-
02	987	R	987	-0-	-0- B	-0-	967	2	20	9	Y	18	18	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	#	NO RPT	-0-	-1333 B	-1333					Y	NO RPT					-0-
04	1290	#	NO RPT	-0-	-1290 B	-2623					Y	NO RPT					-0-
05	1333	#	NO RPT	-0-	-1333 B	-3956					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 221 RRCID -> 191175 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 2896 - 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
12	870	R	870	-0-	-0- B	-0-	847	2	23	9	N	21	21	1			1
01	806	#	757	-0-	-49 B	-49	732	2	25	9	N	23	5	0	19	1	-0-
02	454	R	503	-0-	49 B	-0-	474	2	29	9	N	26	25	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	#	NO RPT	-0-	-868 B	-868					N	NO RPT					1
04	840	#	NO RPT	-0-	-840 B	-1708					N	NO RPT					1
05	868	#	NO RPT	-0-	-868 B	-2576					N	NO RPT					1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 71 RRCID -> 192202 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2826 - 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
12	209	R	1819	-0-	1610 B	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
01	2031	R	2031	-0-	-0- B	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
02	2080	R	2080	-0-	-0- B	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2201	#	NO RPT	-0-	-2201 B	-2201					N	NO RPT					-0-
04	2130	#	NO RPT	-0-	-2130 B	-4331					N	NO RPT					-0-
05	2046	#	NO RPT	-0-	-2046 B	-6377					N	NO RPT					-0-

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
12	763	R	763	-0-	-0- B	-0-	740	2	23	9	Y	21	21	1			1
01	731	R	731	-0-	-0- B	-0-	706	2	25	9	Y	23	5	0	19	1	-0-
02	523	R	523	-0-	-0- B	-0-	503	2	20	9	Y	18	18	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	#	NO RPT	-0-	-744 B	-744					Y	NO RPT					-0-
04	720	#	NO RPT	-0-	-720 B	-1464					Y	NO RPT					-0-
05	744	#	NO RPT	-0-	-744 B	-2208					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 #: 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
12	1366	R	1366	-0-	-0- B	-0-	1260	2	106	9	Y	96	97	0			3
01	1320	R	1320	-0-	-0- B	-0-	1191	2	129	9	Y	117	116	0			4
02	1050	R	1050	-0-	-0- B	-0-	958	2	92	9	Y	84	85	0			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	#	NO RPT	-0-	-1271 B	-1271					Y	NO RPT					3
04	1230	#	NO RPT	-0-	-1230 B	-2501					Y	NO RPT					3
05	1271	#	NO RPT	-0-	-1271 B	-3772					Y	NO RPT					3

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-5425					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-5425					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-5425					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -5425																	
03	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					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
12	2195	R	2195	-0-	-0- B	-0-	2125	2	70	9	Y	64	63	1			4
01	2879	R	2879	-0-	-0- B	-0-	2842	2	37	9	Y	34	8	0	29	1	1
02	1938	R	1938	-0-	-0- B	-0-	1919	2	19	9	Y	17	18	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1953	#	NO RPT	-0-	-1953 B	-1953					Y	NO RPT					-0-
04	1890	#	NO RPT	-0-	-1890 B	-3843					Y	NO RPT					-0-
05	1953	#	NO RPT	-0-	-1953 B	-5796					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
12	175	R	175	-0-	-0- B	-0-	152	2	23	9	Y	21	21	1			1
01	214	R	214	-0-	-0- B	-0-	189	2	25	9	Y	23	5	0	19	1	-0-
02	428	R	428	-0-	-0- B	-0-	408	2	20	9	Y	18	18	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	#	NO RPT	-0-	-155 B	-155					Y	NO RPT					-0-
04	150	#	NO RPT	-0-	-150 B	-305					Y	NO RPT					-0-
05	155	#	NO RPT	-0-	-155 B	-460					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
12	2395	R	2395	-0-	-0- B	-0-	2372	2	23	9	Y	21	21	1			1
01	3710	R	3710	-0-	-0- B	-0-	3685	2	25	9	Y	23	5	0	19	1	-0-
02	2791	R	2791	-0-	-0- B	-0-	2771	2	20	9	Y	18	18	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	#	NO RPT	-0-	-1085 B	-1085					Y	NO RPT					-0-
04	1050	#	NO RPT	-0-	-1050 B	-2135					Y	NO RPT					-0-
05	1085	#	NO RPT	-0-	-1085 B	-3220					Y	NO RPT					-0-

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
12	175	R	175	-0-	-0- B	-0-	152	2	23	9	Y	21	21	1			1
01	171	R	171	-0-	-0- B	-0-	146	2	25	9	Y	23	5	0	19	1	-0-
02	111	R	111	-0-	-0- B	-0-	91	2	20	9	Y	18	18	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	#	NO RPT	-0-	-155 B	-155					Y	NO RPT					-0-
04	150	#	NO RPT	-0-	-150 B	-305					Y	NO RPT					-0-
05	155	#	NO RPT	-0-	-155 B	-460					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 #: 351 RRCID -> 220281 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2778 - 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
12	1003	R	1003	-0-	-0- B	-0-	994	2	9	9	N	8	7	0			1
01	1067	R	1067	-0-	-0- B	-0-	1052	2	15	9	N	14	13	0			2
02	978	R	978	-0-	-0- B	-0-	966	2	12	9	N	11	12	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	#	NO RPT	-0-	-1116 B	-1116					N	NO RPT					1
04	1080	#	NO RPT	-0-	-1080 B	-2196					N	NO RPT					1
05	1054	#	NO RPT	-0-	-1054 B	-3250					N	NO RPT					1

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 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
12	0	#	1363	-0-	1363 B	-1357	1363	2			N	-0-					-0-
01	651	#	1529	-0-	878 B	-479	1529	2			N	-0-					-0-
02	677	R	1156	-0-	479 B	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	#	NO RPT	-0-	-1643 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1590	#	NO RPT	-0-	-1590 B	-1590					N	NO RPT					-0-
05	1519	#	NO RPT	-0-	-1519 B	-3109					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 3116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 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-

WADDELL,W.N.,ETAL WELL #: 356 RRCID -> 242262 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 2497 - 2685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3712	R	3712	-0-	-0- B	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
01	3422	R	3422	-0-	-0- B	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
02	1316	R	1316	-0-	-0- B	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3720	#	NO RPT	-0-	-3720 B	-3720					N	NO RPT					-0-
04	3600	#	NO RPT	-0-	-3600 B	-7320					N	NO RPT					-0-
05	3720	#	NO RPT	-0-	-3720 B	-11040					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 367 RRCID -> 246025 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2519 - 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
12	5814	R	5814	-0-	-0- B	-0-	5703	2	111	9	Y	101	88	0			13
01	5577	R	5577	-0-	-0- B	-0-	5490	2	87	9	Y	79	72	0			20
02	2344	R	2344	-0-	-0- B	-0-	2344	2			Y	-0-	20	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3348	#	NO RPT	-0-	-3348 B	-3348					Y	NO RPT					-0-
04	3240	#	NO RPT	-0-	-3240 B	-6588					Y	NO RPT					-0-
05	3348	#	NO RPT	-0-	-3348 B	-9936					Y	NO RPT					-0-

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
12	495	R	495	-0-	-0- B	-0-	495	2			N	-0-					4
01	444	R	444	-0-	-0- B	-0-	444	2			N	-0-					4
02	342	R	342	-0-	-0- B	-0-	341	2	1	9	N	1					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	#	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					5
04	420	#	NO RPT	-0-	-420 B	-420					N	NO RPT					5
05	434	#	NO RPT	-0-	-434 B	-854					N	NO RPT					5

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-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	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	954	-0-	954 B	954	954	2		Y	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> 954													
03	14B2	EXT	1684	-0-	1684 B	2638	1684	2		Y	-0-			-0-
04	4229	R	1591	-0-	-2638 B	-0-	1591	2		Y	-0-			-0-
*05	1731	R	1731	-0-	-0- B	-0-	1731	2		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. STATE WELL #: 5 RRCID -> 037660 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
	03/01 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-

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

12	613	R	627	-0-	14 B	-0-	627	2		Y	-0-			-0-
01	589	#	588	-0-	-1 B	-1	588	2		Y	-0-			-0-
02	532	#	524	-0-	-8 B	-9	524	2		Y	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -9													
03	578	R	587	-0-	9 B	-0-	587	2		Y	-0-			-0-
04	570	#	562	-0-	-8 B	-8	562	2		Y	-0-			-0-
05	589	#	516	-0-	-73 B	-81	516	2		Y	-0-			-0-

BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 050918 COMPL. DATE 07/22/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

12	1566	R	1566	-0-	-0- B	-0-	1566	2		Y	-0-			-0-
01	1424	R	1424	-0-	-0- B	-0-	1424	2		Y	-0-			-0-
02	1260	#	1198	-0-	-62 B	-62	1198	2		Y	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -62													
03	1364	R	1426	-0-	62 B	-0-	1426	2		Y	-0-			-0-
04	1350	#	1279	-0-	-71 B	-71	1279	2		Y	-0-			-0-
05	1395	#	1135	-0-	-260 B	-331	1135	2		Y	-0-			-0-

BARNSLEY -D- WELL #: 3 U RRCID -> 051648 COMPL. DATE 12/28/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

12	496	#	558	-0-	62 B	-39	558	2		N	-0-			-0-
01	496	#	507	-0-	11 B	-28	507	2		N	-0-			-0-
02	480	R	508	-0-	28 B	-0-	508	2		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	496	#	483	-0-	-13 B	-13	483	2		N	-0-			-0-
04	480	#	445	-0-	-35 B	-48	445	2		N	-0-			-0-
05	496	#	395	-0-	-101 B	-149	395	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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	549	R	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			Y	-0-					18
01	534	R	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			Y	-0-					18
02	448	#	407	-0-	-41 B	-41	407	2			Y	-0-					18
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-41												
03	492	R	533	-0-	41 B	-0-	533	2			Y	-0-					18
04	483	R	483	-0-	-0- B	-0-	483	2			Y	-0-					18
05	496	#	439	-0-	-57 B	-57	439	2			Y	-0-					18

CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020742 COMPL. DATE 06/03/1941 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-531					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-531					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-531					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-531											
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-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 020743 COMPL. DATE 09/29/1960 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 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-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 039195 COMPL. DATE 05/05/1966 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-228					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-228					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-228					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-228											
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-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 054139 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2751 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-597					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-597					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-597					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-597											
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-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 054402 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-1826					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-1826					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-1826					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-1826											
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-2686					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-2686					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-2686					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-2686											
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-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-779					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-779					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-779					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-779											
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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 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-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-1214					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-1214					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-1214					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-1214											
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-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-1039					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-1039					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-1039					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-1039											
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-

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
12	0 #		-0-	-0-	-0-	B	-167					N	-0-					-0-
01	0 #		-0-	-0-	-0-	B	-167					N	-0-					-0-
02	0 #		-0-	-0-	-0-	B	-167					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-36		CANCELLED UNDERAGE ->		-131											
03	0 #		-0-	-0-	-0-	B	-36					N	-0-					-0-
04	0 #		-0-	-0-	-0-	B	-36					N	-0-					-0-
05	0 #		-0-	-0-	-0-	B	-36					N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	236	R	469	-0-	233 B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
01	448	R	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
02	379	R	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	419	R	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
*04	397	R	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
05	403	#	NO RPT	-0-	-403 B	-403					N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 16 RRCID -> 050506 COMPL. DATE 05/11/1971 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
12	744	#	584	-0-	-160 B	-305	584	3			Y	-0-					52
01	744	#	574	-0-	-170 B	-475	573	3	1	9	Y	1					53
02	644	#	520	-0-	-124 B	-599	519	3	1	9	Y	1					54
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -599																	
03	DLQ G-10		569	-0-	569 B	-30	559	3	10	9	Y	9					63
04	DLQ G-10		544	-0-	544 B	514	534	3	10	9	Y	9					72
05	DLQ G-10		550	-0-	550 B	1064	546	3	4	9	Y	4					76

BARNSLEY, M. L. "B" WELL #: 20 RRCID -> 055736 COMPL. DATE 07/12/1973 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
12	620	#	477	-0-	-143 B	-476	477	3			Y	-0-					11
01	930	#	477	-0-	-453 B	-929	476	3	1	9	Y	1					12
02	840	#	543	-0-	-297 B	-1226	543	3			Y	-0-					12
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1183 CANCELLED UNDERAGE -> -43																	
03	DLQ G-10		619	-0-	619 B	-564	619	3			Y	-0-					12
04	DLQ G-10		594	-0-	594 B	30	592	3	2	9	Y	2					14
05	DLQ G-10		570	-0-	570 B	600	568	3	2	9	Y	2					16

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 9 U RRCID -> 063258 COMPL. DATE 08/09/1975 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
12	434	#	422	-0-	-12 B	-277	422	3			Y	-0-					20
01	403	#	431	-0-	28 B	-249	424	3	7	9	Y	6					26
02	364	#	383	-0-	19 B	-230	376	3	7	9	Y	6					32
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -162 CANCELLED UNDERAGE -> -68																	
03	DLQ G-10		429	-0-	429 B	267	414	3	15	9	Y	14	36	1			10
04	DLQ G-10		394	-0-	394 B	661	386	3	8	9	Y	7					17
05	DLQ G-10		383	-0-	383 B	1044	376	3	7	9	Y	6					23

BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 23 RRCID -> 153441 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2612 - 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
12	529	R	572	-0-	43 B	-0-	572	3			Y	-0-					5
01	744	#	547	-0-	-197 B	-197	546	3	1	9	Y	1					6
02	672	#	543	-0-	-129 B	-326	543	3			Y	-0-					6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -326																	
03	DLQ G-10		619	-0-	619 B	293	619	3			Y	-0-					6
04	DLQ G-10		594	-0-	594 B	887	592	3	2	9	Y	2					8
05	DLQ G-10		632	-0-	632 B	1519	631	3	1	9	Y	1					9

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
12	124	#	-0-	-0-	-124 B	-866					Y	2	1	1			11
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-866					Y	1	2	1			10
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-866					Y	2					12
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -670 CANCELLED UNDERAGE -> -196																	
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-670					Y	4	5	1			11
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-670					Y	2	2	1			11
05	0	#	3	-0-	3 B	-667	2	3	1	9	Y	1					12

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
MILLWEE OIL, INC. //CONT.// 569339
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
12	62	#	-0-	-0-	-62 B	-546					Y	-0-					-0-
01	0	#	10	-0-	10 B	-536	10	3			Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-536					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-365	CANCELLED UNDERAGE ->			-171								
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-365					Y	-0-					-0-
04	10	#	-0-	-0-	-10 B	-375					Y	-0-					-0-
05	10	#	17	-0-	7 B	-368	17	3			Y	-0-					-0-

TUBB -A- WELL #: 15 RRCID -> 050267 COMPL. DATE 04/20/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

12	124	#	-0-	-0-	-124 B	-1384					N	-0-					-0-
01	0	#	20	-0-	20 B	-1364	20	3			N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1364					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-913	CANCELLED UNDERAGE ->			-451								
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-913					N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30 B	-943					N	-0-					-0-
05	31	#	61	-0-	30 B	-913	61	3			N	-0-					-0-

TUBB -A- WELL #: 18 RRCID -> 150480 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2704 - 2834

12	465	#	-0-	-0-	-465 B	-3730					N	-0-					-0-
01	0	#	25	-0-	25 B	-3705	25	3			N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-3705					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-2558	CANCELLED UNDERAGE ->			-1147								
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-2558					N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30 B	-2588					N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31 B	-2619					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

12	217	#	-0-	-0-	-217 B	-1282					N	-0-					-0-
01	217	#	-0-	-0-	-217 B	-1499					N	-0-					-0-
02	196	#	-0-	-0-	-196 B	-1695					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-996	CANCELLED UNDERAGE ->			-699								
*03	0	#	503	-0-	503 B	-493	503	3			N	-0-					-0-
*04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-493					N	-0-					-0-
*05	0	#	389	-0-	389 B	-104	389	3			N	-0-					-0-

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 053933 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 4814 PERF. N/A

12	589	#	472	-0-	-117 B	-847	472	3			N	-0-					19
01	558	#	426	-0-	-132 B	-979	426	3			N	-0-					19
02	504	#	341	-0-	-163 B	-1142	341	3			N	-0-					19
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-711	CANCELLED UNDERAGE ->			-431								
03	558	#	416	-0-	-142 B	-853	416	3			N	-0-					19
04	450	#	479	-0-	29 B	-824	479	3			N	-0-					19
05	465	#	374	-0-	-91 B	-915	374	3			N	-0-					19

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

12	465	#	455	-0-	-10 B	-45	455	2			Y	-0-					-0-
01	496	#	452	-0-	-44 B	-89	452	2			Y	-0-					-0-
02	448	#	402	-0-	-46 B	-135	402	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-135												
03	434	#	447	-0-	13 B	-122	446	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	420	#	415	-0-	-5 B	-127	415	2			Y	-0-					-0-
05	434	#	441	-0-	7 B	-120	441	2			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
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		165	-0-	165 B	165	165	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 165																	
03	T. A.		2454	-0-	2454 B	2619	2454	2			Y	-0-					-0-
*04	T. A.		2500	-0-	2500 B	5119	2500	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		2728	-0-	2728 B	7847	2728	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 14 RRCID -> 050148 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2622 - 2865

12	930 #	609	-0-	-321 B	-2380	542	2	67	9	Y	61	49	1			31
01	930 #	802	-0-	-128 B	-2508	747	2	55	9	Y	50	51	1			30
02	1064 #	1198	-0-	134 B	-2374	1161	2	37	9	Y	34	48	1			16
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -474 CANCELLED UNDERAGE -> -1900																	
03	1209 #	1177	-0-	-32 B	-506	1111	2	66	9	Y	60	55	1			21
*04	1170 #	1185	-0-	15 B	-491	1143	2	42	9	Y	38	30	1			29
05	1333 #	1246	-0-	-87 B	-578	1225	2	21	9	Y	19	40	1			8

TUBB, J. B. -A- WELL #: 17 RRCID -> 052786 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 3008

12	775 #	-0-	-0-	-775 B	-775					Y	-0-					-0-
01	775 #	1184	-0-	409 B	-366	1184	2			Y	-0-					-0-
02	700 #	559	-0-	-141 B	-507	559	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -507																	
03	760 R	1267	-0-	507 B	-0-	1267	2			Y	-0-					-0-
*04	1040 R	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
*05	839 R	839	-0-	-0- B	-0-	806	2	33	4	Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 43 U RRCID -> 053346 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2637 - 2684

12	651 #	637	-0-	-14 B	-736	631	2	6	9	Y	5	3	1			2
01	558 #	543	-0-	-15 B	-751	540	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	588 #	545	-0-	-43 B	-794	545	2			Y	-0-	2	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -530 CANCELLED UNDERAGE -> -264																	
03	651 #	633	-0-	-18 B	-548	633	2			Y	-0-					-0-
*04	630 #	523	-0-	-107 B	-655	523	2			Y	-0-					-0-
05	651 #	610	-0-	-41 B	-696	610	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 9 RRCID -> 055506 COMPL. DATE 06/09/1973 TOTAL DEPTH 5743 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 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-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068154 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 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-

TUBB, J.B. "B" WELL #: 44 RRCID -> 154229 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2773

12	T. A.		142	-0-	142	B	523	142	3			Y	-0-					-0-
01	743	R	220	-0-	-523	B	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
02	79	R	79	-0-	-0-	B	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	344	R	344	-0-	-0-	B	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
*04	386	R	386	-0-	-0-	B	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
*05	443	R	443	-0-	-0-	B	-0-	443	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 159476 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 2684 - 2995

12	T. A.		666	-0-	666	B	2397	666	2			Y	-0-					-0-
01	3013	R	616	-0-	-2397	B	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
02	403	R	403	-0-	-0-	B	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	491	R	491	-0-	-0-	B	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
*04	455	R	455	-0-	-0-	B	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
*05	346	R	346	-0-	-0-	B	-0-	346	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 16 RRCID -> 159477 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2682 - 2850

12	558	#	528	-0-	-30	B	-61	528	2			Y	-0-					-0-
01	558	#	484	-0-	-74	B	-135	484	2			Y	-0-					-0-
02	504	#	379	-0-	-125	B	-260	379	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -260																		
03	558	#	553	-0-	-5	B	-265	553	2			Y	-0-					-0-
*04	540	#	499	-0-	-41	B	-306	499	2			Y	-0-					-0-
05	527	#	487	-0-	-40	B	-346	487	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 20 RRCID -> 159478 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2624 - 3040

12	279	#	210	-0-	-69	B	-748	196	2	14	9	Y	13	10	1			6
01	279	#	217	-0-	-62	B	-810	208	2	9	9	Y	8	9	1			5
02	196	#	203	-0-	7	B	-803	200	2	3	9	Y	3	6	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -436 CANCELLED UNDERAGE -> -367																		
03	217	#	219	-0-	2	B	-434	200	2	19	9	Y	17	14	1			5
*04	210	#	233	-0-	23	B	-411	216	2	17	9	Y	15	10	1			10
05	217	#	198	-0-	-19	B	-430	189	2	9	9	Y	8	15	1			3

TUBB, J. B. -A- WELL #: 5 RRCID -> 160138 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 2733 - 2878

12	682	#	686	-0-	4	B	-127	686	2			Y	-0-					-0-
01	713	#	685	-0-	-28	B	-155	683	2	2	9	Y	2	1	1			1
02	644	#	615	-0-	-29	B	-184	615	2			Y	-0-	1	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -98 CANCELLED UNDERAGE -> -86																		
03	682	#	674	-0-	-8	B	-106	674	2			Y	-0-					-0-
*04	660	#	659	-0-	-1	B	-107	659	2			Y	-0-					-0-
05	682	#	675	-0-	-7	B	-114	675	2			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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	6	6	8			-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-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 12 RRCID -> 160315 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2685 - 3035

12	713	#	698	-0-	-15	B	-370	698	2			Y	-0-					-0-
01	713	#	684	-0-	-29	B	-399	684	2			Y	-0-					-0-
02	644	#	631	-0-	-13	B	-412	631	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -355 CANCELLED UNDERAGE -> -57																		
03	682	#	696	-0-	14	B	-341	696	2			Y	-0-					-0-
*04	660	#	667	-0-	7	B	-334	667	2			Y	-0-					-0-
05	682	#	685	-0-	3	B	-331	685	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 241693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5765 PERF. 2806 - 3076

12	1426	#	-0-	-0-	-1426	B	-3939					Y	-0-					-0-
01	1333	#	-0-	-0-	-1333	B	-5272					Y	-0-					-0-
02	1148	#	352	-0-	-796	B	-6068	352	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5160 CANCELLED UNDERAGE -> -908																		
03	961	#	724	-0-	-237	B	-5397	724	2			Y	-0-					-0-
*04	90	#	41	-0-	-49	B	-5446	41	2			Y	-0-					-0-
05	403	#	4	-0-	-399	B	-5845	4	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 21 RRCID -> 264296 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2934 - 3044

12	186	#	-0-	-0-	-186	B	-1594					N	-0-					-0-
01	372	#	78	-0-	-294	B	-1888	78	2			N	-0-					-0-
02	420	#	69	-0-	-351	B	-2239	69	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1207 CANCELLED UNDERAGE -> -1032																		
03	465	#	68	-0-	-397	B	-1604	68	2			N	-0-					-0-
*04	450	#	60	-0-	-390	B	-1994	60	2			N	-0-					-0-
05	93	#	52	-0-	-41	B	-2035	50	2	2	4	N	-0-					-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 70 RRCID -> 270726 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2904 - 3114

12	465	#	153	-0-	-312	B	-312	129	3	24	9	Y	22	21	0			3
01	465	#	57	-0-	-408	B	-720	29	3	28	9	Y	25	26	0			2
02	420	#	39	-0-	-381	B	-1101	22	3	17	9	Y	15	16	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1101																		
03	558	#	766	-0-	208	B	-893	741	3	25	9	Y	23	22	0			2
*04	540	#	666	-0-	126	B	-767	640	3	26	9	Y	24	24	0			2
05	155	#	649	-0-	494	B	-273	584	3	35	4	Y	27	27	0			2
								30	9									

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
12	713	#	-0-	-0-	-713 B	-1342					Y	57	38	1			24
01	651	#	333	-0-	-318 B	-1660	282	2	51	9	Y	46	44	1			26
02	588	#	366	-0-	-222 B	-1882	347	2	19	9	Y	17	32	1			11
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1882																	
03	589	#	475	-0-	-114 B	-1996	450	2	25	9	Y	23	25	1			9
*04	510	#	888	-0-	378 B	-1618	870	2	18	9	Y	16	13	1			12
05	403	#	762	-0-	359 B	-1259	731	2	25	4	Y	5	14	1			3
							6	9									

TUBB, J. B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 281780 COMPL. DATE 03/23/1970 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 2802 - 2848

12	62	#	-0-	-0-	-62 B	-104					Y	-0-	3	1			1
01	62	#	102	-0-	40 B	-64	73	2	29	9	Y	26	17	1			10
02	56	#	117	-0-	61 B	-3	107	2	10	9	Y	9	14	1			5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3																	
03	82	R	85	-0-	3 B	-0-	75	2	10	9	Y	9	10	1			4
*04	100	R	100	-0-	-0- B	-0-	90	2	10	9	Y	9	7	1			6
*05	132	R	132	-0-	-0- B	-0-	119	2	5	4	Y	7	11	1			2
							8	9									

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

12 DLQ G-10	70		-0-	70 B	-244	70	3			Y	-0-					-0-
01	0	#	7	-0-	7 B	-237	7	3			Y	-0-					-0-
02	0	#	5	-0-	5 B	-232	5	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -232																	
03	155	#	7	-0-	-148 B	-148	7	3			Y	-0-					-0-
04	150	#	6	-0-	-144 B	-292	6	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	6	-0-	-56 B	-348	6	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 62 RRCID -> 113324 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2765 - 2916

12 DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-619					Y	-0-					-0-
01 DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-619					Y	-0-					-0-
02 DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-619					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -619																	
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-

TUBB, J.B. -B- TR-A WELL #: 61 RRCID -> 281781 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2566 - 2853

12 DLQ G-10	307		-0-	307 B	1162	295	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
01	1455	R	293	-0-	-1162 B	-0-	291	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	1834	R	1834	-0-	-0- B	-0-	1834	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	372	#	311	-0-	-61 B	-61	311	3			Y	-0-					-0-
*04	420	R	481	-0-	61 B	-0-	318	3	163	9	Y	148	148	1			-0-
05	744	#	173	-0-	-571 B	-571	173	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200

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
12	1067	R	1067	-0-	-0-	-0-	1046	3	21	9	Y	19	18	1			8
01	467	R	467	-0-	-0-	-0-	446	3	21	9	Y	19	23	1			4
02	481	R	481	-0-	-0-	-0-	463	3	18	9	Y	16	14	1			6
03	585	R	585	-0-	-0-	-0-	561	3	24	9	Y	22	22	1			6
04	319	R	319	-0-	-0-	-0-	299	3	20	9	Y	18	19	1			5
05	1054	#	269	-0-	-785	-0-	254	3	15	9	Y	14	15	1			4

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 3K RRCID -> 059871 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3054 - 4046

12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	30	28	1			13
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	31	37	1			7
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					Y	27	24	1			10
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	37	1			10
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	32	1			7
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	24	1			7

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 062106 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3040 - 3299

12	191	R	191	-0-	-0-	-0-	170	3	21	9	Y	19	18	1			8
01	201	R	201	-0-	-0-	-0-	180	3	21	9	Y	19	23	1			4
02	210	R	210	-0-	-0-	-0-	191	3	19	9	Y	17	15	1			6
03	212	R	212	-0-	-0-	-0-	187	3	25	9	Y	23	23	1			6
04	234	R	234	-0-	-0-	-0-	213	3	21	9	Y	19	20	1			5
*05	260	R	260	-0-	-0-	-0-	245	3	15	9	Y	14	15	1			4

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 5 C RRCID -> 062673 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2566	R	2566	-0-	-0-	-0-	2524	3	42	9	Y	38	35	1			16
01	2517	R	2517	-0-	-0-	-0-	2495	3	22	9	Y	20	32	1			4
02	1756	R	1756	-0-	-0-	-0-	1713	3	43	9	Y	39	29	1			14
03	2199	R	2199	-0-	-0-	-0-	2145	3	54	9	Y	49	50	1			13
04	2590	R	2590	-0-	-0-	-0-	2532	3	58	9	Y	53	53	1			13
*05	2592	R	2592	-0-	-0-	-0-	2515	3	77	9	Y	70	63	1			20

TUBB, J. B. "C" WELL #: 13 U RRCID -> 069026 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 4739 PERF. N/A

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 131 RRCID -> 076972 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 3520 PERF. N/A

12	759	R	759	-0-	-0-	-0-	738	3	21	9	Y	19	19	1			8
01	527	#	353	-0-	-174	-0-	332	3	21	9	Y	19	23	1			4
02	868	#	430	-0-	-438	-0-	412	3	18	9	Y	16	14	1			6
03	992	#	702	-0-	-290	-0-	678	3	24	9	Y	22	22	1			6
04	960	#	493	-0-	-467	-0-	473	3	20	9	Y	18	19	1			5
05	744	#	448	-0-	-296	-0-	423	3	25	9	Y	23	21	1			7

TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199728 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
12	2859	R	2859	-0-	-0-	-0-	2838	3	21	9	Y	19	18	1			8
01	2336	R	2336	-0-	-0-	-0-	2315	3	21	9	Y	19	23	1			4
02	2214	R	2214	-0-	-0-	-0-	2195	3	19	9	Y	17	15	1			6
03	3355	R	3355	-0-	-0-	-0-	3330	3	25	9	Y	23	23	1			6
04	1650	#	536	-0-	-1114	-0-	515	3	21	9	Y	19	20	1			5
05	1705	#	706	-0-	-999	-0-	691	3	15	9	Y	14	15	1			4

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 379 RRCID -> 053921 COMPL. DATE 11/10/1972 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
12	594	R	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
01	573	R	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
02	344	R	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
03	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	540	#	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1047 RRCID -> 077170 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3034 - 3376

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1264 RRCID -> 113323 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3481

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WADDELL, W. N. WELL #: 1265 RRCID -> 121606 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3203 - 3432

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WADDELL, W. N. ET AL TR. B WELL #: 1057 RRCID -> 121962 COMPL. DATE 02/29/1972 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2916 - 3395

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	753	R	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
01	794	R	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
02	778	R	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
03	744	#	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	720	#	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	744	#	NO RPT	-0-	-744	-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
12	2482	R	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			Y	-0-					-0-
01	2543	R	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			Y	-0-					-0-
02	2062	R	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-					-0-
03	2666	#	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	2580	#	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	2542	#	NO RPT	-0-	-2542	-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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	1471	R	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
01	1647	R	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-					-0-
02	1374	R	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
03	1457	#	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	1410	#	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	1457	#	NO RPT	-0-	-1457	-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

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

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 392 RRCID -> 159467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3483 PERF. 2497 - 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
12	596	R	596	-0-	-0-	-0-	565	2	31	9	Y	28	27	0			3
01	445	R	445	-0-	-0-	-0-	414	2	31	9	Y	28	27	0			4
02	60	R	60	-0-	-0-	-0-	36	2	24	9	Y	22	23	0			3
03	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					3
04	540	#	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					3
05	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					3

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2234	R	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
01	2327	R	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
02	1339	R	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
03	2263	#	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-
04	2190	#	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					-0-
05	2263	#	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	413	R	413	-0-	-0-	-0-	62 10	1 9	341	2	Y	9					23
01	415	R	415	-0-	-0-	-0-	62 7	1 9	346	2	Y	6					29
02	357	R	357	-0-	-0-	-0-	48 4	1 9	305	2	Y	4					33
03	411	R	411	-0-	-0-	-0-	62 12	1 9	337	2	Y	11					44
04	346	R	346	-0-	-0-	-0-	60 13	1 9	273	2	Y	12					56
05	310	#	307	-0-	-3	-0-	62 7	1 9	238	2	Y	6					62

BARNSLEY "D" WELL #: 3 L RRCID -> 152069 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2600 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	488	R	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
01	443	R	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
02	445	R	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03	422	R	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	389	R	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
*05	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-

BARNSLEY "D" WELL #: 4 RRCID -> 171450 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 - 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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
LEA, P.J. A/C 2 WELL #: 28 RRCID -> 052666 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 3018 - 3411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 31 RRCID -> 055587 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2974 - 3464

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	264					Y	-0-					31
01	264	R	-0-	-0-	-264	-0-					Y	-0-					31
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					31
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BARNSLEY, M. L. WELL #: 11 RRCID -> 052925 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 5640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	#	547	-0-	-104	-0-	541	3	6	9	Y	5					51
01	651	#	520	-0-	-131	-0-	519	3	1	9	Y	1					52
02	644	#	527	-0-	-117	-0-	516	3	11	9	Y	10					62
03	DLQ G-10		598	-0-	598	598	588	3	10	9	Y	9					71
04	DLQ G-10		565	-0-	565	1163	563	3	2	9	Y	2					73
05	DLQ G-10		574	-0-	574	1737	568	3	6	9	Y	5					78

BARNSLEY, M. L. WELL #: 12 RRCID -> 052926 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2662 - 2853

12	DLQ G-10		509	-0-	509	3344	509	3			Y	-0-					18
01	4220	R	876	-0-	-3344	-0-	874	3	2	9	Y	2					20
02	543	R	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					20
03	619	R	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					20
04	720	#	594	-0-	-126	-0-	592	3	2	9	Y	2					22
05	744	#	600	-0-	-144	-0-	599	3	1	9	Y	1					23

BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 169570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2538 - 2778

12	1458	R	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					39
01	1351	R	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					39
02	1204	#	1202	-0-	-2	-0-	1202	3			N	-0-					39
03	1383	R	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					39
04	1314	R	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					39
*05	2358	R	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					39

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

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT		134	-0-	134	134	134	3			Y	-0-					10

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	132127					Y	-0-					7
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	132127					Y	-0-					7
02	SWR 10		543	-0-	543	132670	500	3	43	9	Y	39	20	1			26
03	SWR 10		451	-0-	451	133121	398	3	53	9	Y	48	17	1			57
04	SWR 10		321	-0-	321	133442	259	3	62	9	Y	56	45	1			68
05	SWR 10		498	-0-	498	133940	466	3	32	9	Y	29	60	1			37

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 4 RRCID -> 076781 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2914 - 3098

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		179	-0-	179	179	179	3			Y	-0-					7

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE

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
12	186	#	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-					-0-
01	155	#	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	140	#	129	-0-	-11	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
*05	293	R	293	-0-	-0-	-0-	293	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
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TUBB, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 127307 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2904 - 4384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2313	R	2313	-0-	-0-	-0-	2111	2	202	9	Y	184	131	1			82
01	2050	R	2050	-0-	-0-	-0-	1886	2	164	9	Y	149	146	1			85
02	1848	#	1727	-0-	-121	-0-	1638	2	89	9	Y	81	125	1			41
03	2201	#	1901	-0-	-300	-0-	1799	2	102	9	Y	93	97	1			37
*04	2130	#	1745	-0-	-385	-0-	1638	2	107	9	Y	97	68	1			66
05	2201	#	1554	-0-	-647	-0-	1497	2	57	9	Y	52	99	1			19

TUBB, J.B. "B" WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	#	602	-0-	-173	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
01	775	#	602	-0-	-173	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
02	700	#	572	-0-	-128	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
03	713	#	524	-0-	-189	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
*04	790	R	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
*05	704	R	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "A" WELL #: 25 RRCID -> 149722 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	#	565	-0-	-210	-0-	551	2	14	9	Y	13	12	1			8
01	527	#	405	-0-	-122	-0-	395	2	10	9	Y	9	11	1			6
02	560	#	434	-0-	-126	-0-	379	2	55	9	Y	50	42	1			14
03	465	#	458	-0-	-7	-0-	412	2	46	9	Y	42	41	1			15
*04	450	#	444	-0-	-6	-0-	411	2	33	9	Y	30	23	1			22
*05	565	R	565	-0-	-0-	-0-	524	2	41	9	Y	37	49	1			10

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681
TUBB, J. B. "A" TR. B WELL #: 46 RRCID -> 264338 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2887 - 3123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	#	55	-0-	-38	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
01	93	#	55	-0-	-38	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
02	84	#	57	-0-	-27	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
03	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
*04	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
*05	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-

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
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	19	14	1			9
01	227	R	227	-0-	-0-	-0-	213	2	14	9	Y	13	14	1			8
02	196	#	52	-0-	-144	-0-	44	2	8	9	Y	7	11	1			4
03	100	R	100	-0-	-0-	-0-	76	2	24	9	Y	22	19	1			7
*04	111	R	111	-0-	-0-	-0-	88	2	23	9	Y	21	14	1			14
05	93	#	88	-0-	-5	-0-	75	2	3	4	Y	9	19	1			4
							10	9									

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
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
12	682	#	563	-0-	-119	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
01	651	#	616	-0-	-35	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
02	588	#	444	-0-	-144	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
03	652	R	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
04	600	#	590	-0-	-10	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
05	620	#	521	-0-	-99	-0-	521	2			Y	-0-					-0-

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 4 RRCID -> 052555 COMPL. DATE 05/11/1972 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
12	465	#	384	-0-	-81	-0-	375	2	9	9	Y	8					80
01	434	#	423	-0-	-11	-0-	411	2	12	9	Y	11					91
02	392	#	305	-0-	-87	-0-	296	2	9	9	Y	8					99
03	449	R	449	-0-	-0-	-0-	434	2	15	9	Y	14					113
04	420	#	403	-0-	-17	-0-	393	2	10	9	Y	9					122
05	434	#	356	-0-	-78	-0-	347	2	9	9	Y	8					130

BARNSLEY, M.L. WELL #: 3 RRCID -> 057082 COMPL. DATE 10/15/1973 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
12	403	#	366	-0-	-37	-0-	366	2			Y	-0-					49
01	403	#	366	-0-	-37	-0-	366	2			Y	-0-					49
02	364	#	294	-0-	-70	-0-	294	2			Y	-0-					49
03	403	#	381	-0-	-22	-0-	380	2	1	9	Y	1					50
04	371	R	371	-0-	-0-	-0-	369	2	2	9	Y	2					52
05	372	#	339	-0-	-33	-0-	337	2	2	9	Y	2					54

BARNSLEY, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 065960 COMPL. DATE 03/26/1976 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
12	403	#	366	-0-	-37	-0-	366	2			Y	-0-					110
01	403	#	366	-0-	-37	-0-	366	2			Y	-0-					110
02	364	#	295	-0-	-69	-0-	294	2	1	9	Y	1					111
03	403	#	382	-0-	-21	-0-	380	2	2	9	Y	2					113
04	372	R	372	-0-	-0-	-0-	369	2	3	9	Y	3					116
05	372	#	340	-0-	-32	-0-	337	2	3	9	Y	3					119

SAND HILLS (SAN ANGELO) 80473 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W. N. ET AL 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	1019	-0-	1019	7462	818	2	201	9	Y	183	177	1			10
01	SWR 10	2311	-0-	2311	9773	1716	2	595	9	Y	541	119	0	423	1	9
02	SWR 10	1646	-0-	1646	11419	1188	2	458	9	Y	416	414	0			11
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11419					Y	NO RPT					11
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11419					Y	NO RPT					11
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11419					Y	NO RPT					11

SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER) 80473 620 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 U RRCID -> 099625 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 3602

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 109 RRCID -> 197590 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 4766 PERF. 3455 - 3592

12	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	124 #	10	-0-	-114	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (TUBB) 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
TUBB, J. B. -B- WELL #: 15 RRCID -> 067554 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2718 - 4472

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

TUBB, J. B. C WELL #: 31 RRCID -> 102328 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3050 - 4626

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

TUBB, J. B. "D" WELL #: 3 RRCID -> 127904 COMPL. DATE 11/09/1986 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3059 - 4694

12	3388	R	3388	-0-	-0-	-0-	3323	3	65	9	Y	59	60	1			25
01	1613	R	1613	-0-	-0-	-0-	1529	3	84	9	Y	76	85	1			16
02	1467	R	1467	-0-	-0-	-0-	1411	3	56	9	Y	51	49	1			18
03	2572	R	2572	-0-	-0-	-0-	2496	3	76	9	Y	69	69	1			18
04	750	#	732	-0-	-18	-0-	653	3	79	9	Y	72	72	1			18
05	775	#	316	-0-	-459	-0-	253	3	63	9	Y	57	59	1			16

TUBB, J. B. C WELL #: 18 RRCID -> 146748 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 4676

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 204 RRCID -> 147088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4240 - 4605

12	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
01	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
02	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
03	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 L RRCID -> 148435 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 4706

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	328	R	328	-0-	-0-	-0-	307	3	21	9	Y	19	18	1			8
01	295	R	295	-0-	-0-	-0-	274	3	21	9	Y	19	23	1			4
02	337	R	337	-0-	-0-	-0-	319	3	18	9	Y	16	14	1			6
03	377	R	377	-0-	-0-	-0-	352	3	25	9	Y	23	23	1			6
04	349	R	349	-0-	-0-	-0-	328	3	21	9	Y	19	20	1			5
05	372	#	281	-0-	-91	-0-	266	3	15	9	Y	14	15	1			4

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 182736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 4486

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. -C- WELL #: 33 RRCID -> 223103 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4194 - 4556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	#	1259	-0-	-291	-0-	1238	3	21	9	Y	19	18	1			8
01	1550	#	612	-0-	-938	-0-	591	3	21	9	Y	19	23	1			4
02	1400	#	503	-0-	-897	-0-	484	3	19	9	Y	17	15	1			6
03	775	#	678	-0-	-97	-0-	653	3	25	9	Y	23	23	1			6
04	750	#	107	-0-	-643	-0-	86	3	21	9	Y	19	20	1			5
05	775	#	130	-0-	-645	-0-	115	3	15	9	Y	14	15	1			4

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR I WELL #: 173 RRCID -> 051830 COMPL. DATE 01/12/1972 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 6 RRCID -> 131505 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4636 - 4786

12	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	653	R	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
04	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
*05	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

WADDELL TR I WELL #: 168 RRCID -> 178338 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4070 - 4144

12	1748	R	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
01	2139	#	2065	-0-	-74	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
02	1026	R	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
03	2139	#	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-
04	2070	#	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					-0-
05	2077	#	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL TR I WELL #: 843 RRCID -> 187218 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4142

12	699	R	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
01	775	#	729	-0-	-46	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
02	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
03	744	#	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	720	#	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	744	#	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A WELL #: 137 RRCID -> 191020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	755	R	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
01	806	#	750	-0-	-56	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
02	569	R	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
03	775	#	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	750	#	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	744	#	NO RPT	-0-	-744	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	385	R	385	-0-	-0-	-0-	66	1	319	2	Y	-0-					-0-
01	335	R	335	-0-	-0-	-0-	64	1	271	2	Y	-0-					-0-
02	252	#	165	-0-	-87	-0-	41	1	124	2	Y	-0-					-0-
03	175	R	175	-0-	-0-	-0-	49	1	126	2	Y	-0-					-0-
04	270	#	221	-0-	-49	-0-	69	1	152	2	Y	-0-					-0-
*05	287	R	287	-0-	-0-	-0-	66	1	221	2	Y	-0-					-0-

BARNSLEY, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 288726 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4142 - 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
12	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	7	1			4
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					4
02	168	#	167	-0-	-1	-0-	36	1	110	2	Y	19					23
							21	9									
03	190	R	190	-0-	-0-	-0-	43	1	112	2	Y	32	20	1			35
							35	9									
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					35

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
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	17	R	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-

TUBB "B" WELL #: 1 RRCID -> 123090 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A

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

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY) 80473 744 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 612 RRCID -> 051372 COMPL. DATE 10/28/1971 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
12	11916	R	11916	-0-	-0-	-0-	9552	2	2364	9	N	2149	2189	0			73
01	9125	R	9125	-0-	-0-	-0-	7265	2	1860	9	N	1691	1707	0			57
02	4987	R	4987	-0-	-0-	-0-	3566	2	1421	9	N	1292	1310	0			39
03	744	#	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					39
04	720	#	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					39
05	744	#	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					39

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 80473 744 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 592 RRCID -> 183024 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5054 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	987	R	987	-0-	-0-	-0-	957	2	30	9	N	27	28	0			1
01	928	R	928	-0-	-0-	-0-	902	2	26	9	N	24	24	0			1
02	451	R	451	-0-	-0-	-0-	432	2	19	9	N	17	17	0			1
03	651	#	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					1
04	630	#	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					1
05	651	#	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					1

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1150 RRCID -> 208048 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5116 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		272	-0-	272	87488	250	2	22	9	Y	20	22	0			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	87488					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	87488					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	87488					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	87488					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	87488					Y	NO RPT					-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
12	3100	N	2146	-0-	-954	8012	1747	2	399	9	Y	363	352	0			28
01	3100	N	1486	-0-	-1614	6398	1255	2	231	9	Y	210	220	0			18
02	2800	N	1005	-0-	-1795	4603	589	2	416	9	Y	378	360	0			36
03	3100	N	1485	-0-	-1615	2988	947	2	538	9	Y	489	509	0			16
04	3000	N	1184	-0-	-1816	1172	756	2	428	9	Y	389	379	0			26
05	DLQ G-10		1830	-0-	1830	3002	958	2	872	9	Y	793	750	0			69

SAND HILLS (WICHITA ALBANY, S.) 80473 819 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
TUBB, J. B. I WELL #: 1 RRCID -> 205916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5169 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	28	3	21	9	Y	19	22	1			8
01	93	N	35	-0-	-58	-0-	14	3	21	9	Y	19	23	1			4
02	84	N	35	-0-	-49	-0-	17	3	18	9	Y	16	14	1			6
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	26	3	24	9	Y	22	22	1			6
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	16	3	20	9	Y	18	19	1			5
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	15	3	15	9	Y	14	15	1			4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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 #: 306 RRCID -> 153768 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2370 - 2470

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

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 988 RRCID -> 154681 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 2324 - 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
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	374	2	74	9	N	67	68	0			4
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	340	2	62	9	N	56	56	0			4
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	270	2	59	9	N	54	52	0			6
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					6
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					6
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 533 RRCID -> 154781 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2339 - 2435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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 #: 671 RRCID -> 157166 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2448 - 2561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 334 RRCID -> 215538 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2320 - 2432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 1235 RRCID -> 215664 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2620 - 2736

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

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1953 RRCID -> 220335 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 2548 - 2658

12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1453 RRCID -> 222836 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 2326 - 2424

12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1131 RRCID -> 222849 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2498 - 2596

12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		134	-0-	134	14408	100	2	34	9	N	31	40	0			2
01	SWR 10		533	-0-	533	14941	419	2	114	9	N	104	99	0			7
02	SWR 10		739	-0-	739	15680	527	2	212	9	N	193	179	0			21
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1554 RRCID -> 223880 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 2500 - 2556

12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					1
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					1
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					1
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					1
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					1
05	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. 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
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	3100	N	957	-0-	-2143	3977	957	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	941	-0-	-2159	1818	941	2			Y	-0-					-0-
02	2502	N	684	-0-	-1818	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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 #: 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
12	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			Y	-0-					-0-
01	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			Y	-0-					-0-
02	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			Y	-0-					-0-
03	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 715 RRCID -> 248876 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2370 - 2526

12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	865	2	50	9	N	45	45	0			3
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	938	2	40	9	N	36	37	0			2
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	434	2	41	9	N	37	35	0			4
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					4
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
LEA, P. J. WELL #: 48 RRCID -> 152001 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2434 - 2514

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

LEA, P. J. WELL #: 37 RRCID -> 152004 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 2451 - 2520

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

LEA, P. J. WELL #: 27 RRCID -> 152450 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2380 - 2520

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LEA, P. J. "B" WELL #: 16 RRCID -> 153424 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2484 - 2534

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LEA UNIT WELL #: 64 RRCID -> 157083 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2366 - 2496

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LEA, P.J. WELL #: 61 RRCID -> 157436 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2392 - 3575

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

LEA, P.J. WELL #: 62 RRCID -> 157437 COMPL. DATE 08/13/1995 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 2550 - 3536

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 28 RRCID -> 200564 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2418 - 2555

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 203841 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2454 - 2622

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	825	N	825	-0-	-0-	-0-	283	1	542	2	N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 89 RRCID -> 204039 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2456 - 2602

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

LEA, KATIE W. A/C 5 WELL #: 31 RRCID -> 208524 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2854 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	3100	N	3415	-0-	315	315	1173	1	2242	2	N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 14 RRCID -> 209246 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 2502 - 2728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LEA, P.J. WELL #: 101 RRCID -> 209574 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2314 - 2452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206

LEA, P. J. WELL #: 103 RRCID -> 209697 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2370 - 2508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

LEA, P.J. WELL #: 102 RRCID -> 209763 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2360 - 2490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

LEA, P. J. WELL #: 104 RRCID -> 210072 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2484 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	500	N	500	-0-	-0-	-0-	172	1	328	2	N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 105 RRCID -> 210073 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	3100	N	4323	-0-	1223	1223	1484	1	2839	2	N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	149	1	285	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	367	N	367	-0-	-0-	-0-	126	1	241	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	719	N	719	-0-	-0-	-0-	247	1	472	2	N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	76	1	156	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	106	1	218	2	N	-0-					-0-
*05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	419	1	801	2	N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 112 RRCID -> 213412 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3060 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
LEA, P.J. A/C 5 WELL #: 115 RRCID -> 216175 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2584 - 2700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 92 RRCID -> 216923 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 2672 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	310	N	310	-0-	-0-	-0-	106	1	204	2	N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY, W.) 80473 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
TUBB, J B A/C 1 WELL #: 251 RRCID -> 158291 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 4797 PERF. 2163 - 2290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	417	N	417	-0-	-0-	-0-	414	3	3	9	Y	3	5	1			1
01	310	N	114	-0-	-196	-0-	114	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	280	N	78	-0-	-202	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
03	274	N	97	-0-	-177	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
*05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOLFCAMP) 80473 868 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1926 RRCID -> 228249 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5582 - 5741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			Y	-0-					-0-
01	3968	X	3544	-0-	-424	-0-	3544	2			Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS, S. (HOLT) 80478 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
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
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					20
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	574	3	1	9	Y	1					21
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					21
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-					21
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	622	3	2	9	Y	2					23
05	DLQ G-10		506	-0-	506	506	505	3	1	9	Y	1					24

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	83	2	55	9	Y	50	49	1			19
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	115	2	73	9	Y	66	54	1			31
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	85	2	58	9	Y	53	72	1			12
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	54	2	33	9	Y	30	35	1			7
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	44	2	30	9	Y	27	23	1			11
*05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	38	2	51	9	Y	46	36	1			21

WINTER 7-20 WELL #: 2H RRCID -> 185625 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6638 - 8300

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406						Y	NO RPT					-0-
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-

PITTS ENERGY CO. 666430
WRISTEN BROS. WELL #: 78 RRCID -> 031180 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 6210 PERF. N/A

12	2945	X	2155	-0-	-790	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
02	2380	X	2317	-0-	-63	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
03	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	2203	-0-	-1007	-0-	2177	3	26	9	N	24					24
05	3317	X	1376	-0-	-1941	-0-	1376	3			N	-0-					24

ESTES, W. A. WELL #: 73 RRCID -> 033090 COMPL. DATE 04/14/1964 TOTAL DEPTH 6372 PERF. N/A

12	3100	N	7242	-0-	4142	4142	7240	3	2	9	N	2	2	1			1
01	3100	N	2381	-0-	-719	3423	2381	3			N	-0-	1	1			-0-
02	2800	N	2073	-0-	-727	2696	2073	3			N	-0-					-0-
03	4710	X	2014	-0-	-2696	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	2231	-0-	-169	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	1175	-0-	-1305	-0-	1175	3			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 91 RRCID -> 052331 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 93 RRCID -> 062101 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 6375 PERF. N/A

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

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
ESTES, W. A. WELL #: 94 RRCID -> 062758 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 6326 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2821	X	2018	-0-	-803	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	1922	-0-	-899	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
02	2548	X	1388	-0-	-1160	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
03	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
04	1950	X	1195	-0-	-755	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
05	2015	X	683	-0-	-1332	-0-	683	3			N	-0-					-0-

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020755 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	350	-0-	-84	-0-	350	3			N	-0-					-0-
01	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	392	N	320	-0-	-72	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 033881 COMPL. DATE 09/04/1964 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
12	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	3			N	-0-					-0-
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
02	672	N	641	-0-	-31	-0-	641	3			N	-0-					-0-
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
*05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRISTEN BROS. WELL #: 80 RRCID -> 035605 COMPL. DATE 02/24/1965 TOTAL DEPTH 6224 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
*05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-

WRISTEN BROS. WELL #: 99 RRCID -> 068060 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
01	775	N	760	-0-	-15	-0-	760	3			N	-0-					-0-
02	672	N	670	-0-	-2	-0-	670	3			N	-0-					-0-
03	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	3			N	-0-					-0-
04	750	N	731	-0-	-19	-0-	731	3			N	-0-					-0-
05	744	N	458	-0-	-286	-0-	458	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ESTES, W. A. WELL #: 108 RRCID -> 215097 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5986 - 5996

12	12462	X	12462	-0-	-0-	-0-	12461	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	14379	X	14379	-0-	-0-	-0-	14379	3			Y	-0-					-0-
02	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	9232	3			Y	-0-					-0-
03	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	10915	3			Y	-0-					-0-
*04	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	10125	3	94	9	Y	85	85	1			-0-
*05	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5702	3	56	9	Y	51	49	1			2

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP) 80481 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 54 RRCID -> 050157 COMPL. DATE 04/13/1971 TOTAL DEPTH 5960 PERF. N/A

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

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 61 RRCID -> 050576 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH 5980 PERF. N/A

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

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 080148 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 4390 - 5715

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	96944					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	96944					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	96944					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	96944					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	96944					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	96944					N	NO RPT					-0-

SAND LAKE (ATOKA) 80509 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
LUXE OPERATING LLC 511772
KIRK WELL #: 1-U RRCID -> 219649 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16210 PERF. 14268 - 14367

12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
12	40672	X	496	-0-	-40176	-0-	420	4	76	9	Y	69	171	1			326
01	40672	X	-0-	-0-	-40672	-0-					Y	-0-					326
02	34580	X	-0-	-0-	-34580	-0-					Y	-0-	221	1			105
03	35619	X	-0-	-0-	-35619	-0-					Y	-0-					105
04	33870	X	152	-0-	-33718	-0-	150	4	2	9	Y	2					107
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					107

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
12	69099	X	1826	-0-	-67273	-0-	1500	4	326	9	N	296	127	1			373
01	69099	X	233	-0-	-68866	-0-	210	4	23	9	N	21					394
02	56672	X	99	-0-	-56573	-0-	81	4	18	9	N	16	185	1			225
03	55211	X	340	-0-	-54871	-0-	326	4	14	9	N	13					238
04	45690	X	150	-0-	-45540	-0-	136	4	14	9	N	13					251
05	1829	X	125	-0-	-1704	-0-	125	4			N	-0-					251

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
12	57629	X	385	-0-	-57244	-0-	250	4	135	9	Y	123	348	1			40
01	57629	X	196	-0-	-57433	-0-	97	4	99	9	Y	90	107	1			23
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	DLQ G-10		20	-0-	20	20	2	1	18	3	Y	-0-					23
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					23
05	DLQ G-10		141	-0-	141	161	2	1	81	3	Y	12					35
							45	4	13	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
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

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
12	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	974	2	875	9	N	795	908	1	4	8	802
01	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	2050	2	2289	9	N	2081	1802	1	11	8	1070
02	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1027	2	966	9	N	878	728	1	1	8	1219
03	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	734	2	492	9	N	447	740	1	2	8	924
04	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1469	2	322	9	N	293	540	1	2	8	675
*05	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	1361	2	838	9	N	762	542	1	4	8	891

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	733	X	733	-0-	-0-	-0-	732	2	1	9	N	1	1	8			260
01	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	805	2	965	9	N	877	721	1	1	8	415
02	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	1983	2	744	9	N	676	729	1	2	8	360
03	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	914	2	598	9	N	544	548	1	1	8	355
04	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	771	2	472	9	N	429	322	1	1	8	461
*05	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	742	2	911	9	N	828	726	1	2	8	561

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 2H RRCID -> 266024 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 12460

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 8H RRCID -> 266047 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8450 - 12041

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 267114 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8741 - 12325

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 4H RRCID -> 267183 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8786 - 12274

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 267184 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8962 - 12895

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 #: 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 269053 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8563 - 11925

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146				Y	-0-			-0-
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-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 2H RRCID -> 270691 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8830 - 13004

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 6H RRCID -> 270700 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9460 - 13140

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 5H RRCID -> 270702 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8960 - 12877

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 9H RRCID -> 270758 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8975 - 12938

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MDJ 55-1-24 WELL #: 9HN RRCID -> 273938 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9461 - 13421

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

THRESHER 54-1-19 WELL #: 9HN RRCID -> 273939 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9464 - 14228

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-

SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 4HR RRCID -> 274553 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9745 - 13466

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 1HN RRCID -> 274554 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9081 - 15815

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 6HN RRCID -> 275080 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8713 - 12907

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-

SILVERTIP 76-24 WELL #: 9HN RRCID -> 275540 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9683 - 13593

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
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

HAMMERHEAD 54-2-1 WELL #: 9HN RRCID -> 275697 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9021 - 13321

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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. (I) GAS 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	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	6786	2	135	4	Y	2718	2700	0	12	8	32
							2990	9									
01	16519	X	16519	-0-	-0-	-0-	13800	2	122	4	Y	2361	2352	0	15	8	26
							2597	9									
02	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	10277	2	81	4	Y	1566	1558	0	5	8	29
							1723	9									
03	13955	X	13955	-0-	-0-	-0-	11462	2	113	4	Y	2164	2159	0	4	8	30
							2380	9									
04	15464	X	15464	-0-	-0-	-0-	13440	2	96	4	Y	1753	1757	0	10	8	16
							1928	9									
*05	16999	X	16999	-0-	-0-	-0-	14914	2	98	4	Y	1806	1790	0	15	8	17
							1987	9									

FOWLER 34-193 WELL #: 2H RRCID -> 279367 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11567 - 15001

12	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	5055	2	946	9	Y	860	1065	1	3	8	111
01	5704	X	3004	-0-	-2700	-0-	2300	2	704	9	Y	640	548	1	5	8	198
02	7420	X	3397	-0-	-4023	-0-	2503	2	894	9	Y	813	707	1	12	8	292
03	7719	X	1846	-0-	-5873	-0-	1057	2	789	9	Y	717	734	1	3	8	272
04	7050	X	200	-0-	-6850	-0-	200	2			Y	-0-					272
05	6014	X	2522	-0-	-3492	-0-	1958	2	564	9	Y	513	535	1	4	8	246

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279421 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8910 - 16436

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20						Y	-0-					-0-
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-

MONROE 34-210 WELL #: 2H RRCID -> 280074 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11675 - 14535

12	7998	X	5138	-0-	-2860	-0-	4028	2	1110	9	Y	1009	1007	0	2	8	6
01	7998	X	4917	-0-	-3081	-0-	3976	2	941	9	Y	855	852	0	4	8	5
02	7504	X	3692	-0-	-3812	-0-	3001	2	691	9	Y	628	626	0	2	8	5
03	7409	X	5134	-0-	-2275	-0-	4023	2	1111	9	Y	1010	1008	0	2	8	5
04	7170	X	6057	-0-	-1113	-0-	4914	2	1143	9	Y	1039	1035	0	4	8	5
*05	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	6505	2	1238	9	Y	1125	1121	0	3	8	6

THRESHER 55-1-5 WELL #: 1H RRCID -> 281140 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10151 - 14436

12	15376	X	13190	-0-	-2186	-0-	10165	3	145	4	N	2618	2625	0	23	8	515
							2880	9									
01	15655	X	12646	-0-	-3009	-0-	9725	3	146	4	N	2523	2535	0	19	8	484
							2775	9									
02	14140	X	8227	-0-	-5913	-0-	6400	3	85	4	N	1584	1492	0	6	8	570
							1742	9									
03	15655	X	12892	-0-	-2763	-0-	10188	3	139	4	N	2332	2378	0	45	8	479
							2565	9									
04	13830	X	13333	-0-	-497	-0-	10539	3	142	4	N	2411	2307	0	69	8	514
							2652	9									
*05	14426	X	14426	-0-	-0-	-0-	11919	3	131	4	N	2160	1895	0	50	8	729
							2376	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SILVERTIP 76-18 UNIT M WELL #: 1H RRCID -> 282464 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9245 - 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
12	17645	X	17645	-0-	-0-	-0-	11400	3	6245	9	N	5677	5558	0	119	8	-0-
01	16717	X	16717	-0-	-0-	-0-	10954	3	5763	9	N	5239	5088	0	151	8	-0-
02	13148	X	13148	-0-	-0-	-0-	10134	3	3014	9	N	2740	2680	0	60	8	-0-
03	17670	X	17176	-0-	-494	-0-	11364	3	5812	9	N	5284	5183	0	101	8	-0-
04	17100	X	14815	-0-	-2285	-0-	10276	3	4539	9	N	4126	3973	0	153	8	-0-
05	17670	X	12389	-0-	-5281	-0-	9355	3	3034	9	N	2758	2677	0	81	8	-0-

MONROE 34-172 WELL #: 1H RRCID -> 282630 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11276 - 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
12	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	359	2	2013	9	Y	1830	1866	1	49	8	138
01	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	28	2	2363	9	Y	2148	1987	1	90	8	209
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	1346	1308	1	46	8	201
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	825	887	1	39	8	100
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	144	214	1	16	8	14
*05	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	753	2	1637	9	Y	1488	1362	1	14	8	126

THRESHER 54-1-13 WELL #: 1H RRCID -> 284622 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9957 PERF.10289 - 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
12	19406	X	15629	-0-	-3777	-0-	11049	3	4580	9	N	4164	4139	0	25	8	-0-
01	19406	X	16900	-0-	-2506	-0-	12471	3	4429	9	N	4026	3984	0	42	8	-0-
02	19345	X	19345	-0-	-0-	-0-	16354	3	2991	9	N	2719	2705	0	14	8	-0-
03	17608	X	14350	-0-	-3258	-0-	10142	3	4208	9	N	3825	3805	0	20	8	-0-
04	16350	X	9677	-0-	-6673	-0-	7130	3	2547	9	N	2315	2282	0	33	8	-0-
05	21421	X	13017	-0-	-8404	-0-	9154	3	3863	9	N	3512	3493	0	19	8	-0-

BLACKTIP 1-42 WELL #: 1H RRCID -> 285945 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 11221 PERF.11964 - 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
12	8029	X	7633	-0-	-396	-0-	7333	3	300	9	N	273	366	1	16	8	224
01	8029	X	7018	-0-	-1011	-0-	6959	3	59	9	N	54	18	8			260
02	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	4988	3	23	9	N	21	11	8			270
03	18875	X	18875	-0-	-0-	-0-	18316	3	559	9	N	508	372	1	91	8	315
04	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	7766	3	252	9	N	229	155	1	22	8	367
*05	7657	X	1730	-0-	-5927	-0-	1523	3	207	9	N	188	366	1	5	8	184

KIMBELL 34-194 WELL #: 1H RRCID -> 290296 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11422 - 14865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21018	X	3251	-0-	-17767	-0-	2419	2	832	9	N	756	736	1	28	8	294
*01	21018	X	2539	-0-	-18479	-0-	1898	2	641	9	N	583	560	1	28	8	289
*02	18984	X	2007	-0-	-16977	-0-	1475	2	532	9	N	484	559	1	18	8	196
*03	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	2528	2	805	9	N	732	743	1	21	8	164
*04	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	1843	2	861	9	N	783	555	1	27	8	365
*05	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1508	2	286	9	N	260	373	1	9	8	243

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
*12	35712	X	3920	-0-	-31792	-0-	2820	3	60	4	N	945	734	1	28	8	305
							1040	9									
*01	35712	X	2862	-0-	-32850	-0-	1858	3	60	4	N	858	911	1	11	8	241
							944	9									
*02	32256	X	5968	-0-	-26288	-0-	4470	3	71	4	N	1297	1260	1	67	8	211
							1427	9									
*03	35712	X	5829	-0-	-29883	-0-	4901	3	55	4	N	794	896	1	2	8	107
							873	9									
*04	34560	X	9217	-0-	-25343	-0-	7327	3	113	4	N	1615	1307	1	76	8	339
							1777	9									
*05	35712	X	8863	-0-	-26849	-0-	7470	3	94	4	N	1181	1267	1	13	8	240
							1299	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
OLSON 34-191 WELL #: 2H RRCID -> 290815 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11319 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	746	2	326	9	N	296	294	0	1	8	1
*07	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	2616	2	944	9	N	858	852	0	2	8	5
*08	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	1897	2	964	9	N	876	875	0	2	8	4
*09	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	1644	2	664	9	N	604	602	0	3	8	3
*10	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	1599	2	646	9	N	587	585	0	2	8	3
*11	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	1503	2	576	9	N	524	522	0	2	8	3
*12	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	1506	2	589	9	N	535	534	0	1	8	3
*01	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	1463	2	552	9	N	502	500	0	2	8	3
*02	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1282	2	430	9	N	391	390	0	1	8	3
*03	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1331	2	517	9	N	470	470	0	1	8	2
*04	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	1470	2	548	9	N	498	496	0	2	8	2
*05	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	1484	2	557	9	N	506	504	0	1	8	3

ZPZ 34-211 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290914 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11345 - 15307

06	0	W	597	-0-	597	354489	399	2	198	9	N	180	179	0	1	8	1
07	0	W	477	-0-	477	354966	210	2	267	9	N	243	242	0	1	8	1
08	0	W	525	-0-	525	355491	144	2	381	9	N	346	346	0			1
09	0	W	244	-0-	244	355735	193	2	51	9	N	46	47	0			-0-
10	0	W	139	-0-	139	355874	116	2	23	9	N	21	21	0			-0-
11	0	W	694	-0-	694	356568	159	2	535	9	N	486	482	0	1	8	3
12	0	W	284	-0-	284	356852	205	2	79	9	N	72	75	0			-0-
01	0	W	159	-0-	159	357011	102	2	57	9	N	52	52	0			-0-
02	0	W	865	-0-	865	357876	520	2	345	9	N	314	311	0	1	8	2
03	0	W	322	-0-	322	358198	109	2	213	9	N	194	195	0			1
04	0	W	456	-0-	456	358654	229	2	227	9	N	206	206	0			1
05	0	W	379	-0-	379	359033	271	2	108	9	N	98	98	0			1

APACHE CORPORATION 027200
NAVAJO WELL #: 601H RRCID -> 287285 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8715 - 13095

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

PELICAN UNIT WELL #: S106H RRCID -> 289127 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 10218 PERF.10459 - 15159

12	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	895 887	1 9	261	4	Y	806	763	1			64
01	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	602 539	1 9	78	4	Y	490	508	1			46
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	46	1			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-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. 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
12	4110	X	4110	-0-		-0-	-0-	1445	1	1045	3	Y	1090	1074	0			68
								421	4	1199	9							
01	3062	X	3062	-0-		-0-	-0-	1650	1	214	4	Y	1089	1109	0			48
								1198	9									
02	1992	X	1992	-0-		-0-	-0-	829	1	484	4	Y	617	603	0			62
								679	9									
03	3370	X	3370	-0-		-0-	-0-	1346	1	511	4	Y	1375	1361	0			76
								1513	9									
04	3635	X	3635	-0-		-0-	-0-	1090	1	1309	4	Y	1124	1142	0			58
								1236	9									
05	4123	X	2215	-0-		-1908	-0-	1085	1	185	4	Y	859	877	0			40
								945	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. 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
12	9269	X	8203	-0-		-1066	-0-	776	1	6592	3	Y	554	569	0			52
								226	4	609	9							
01	9269	X	8782	-0-		-487	-0-	759	1	7160	3	Y	695	684	0			63
								98	4	765	9							
02	DLQ G-10		5556	-0-		5556	5556	444	1	4300	3	Y	503	498	0			68
								259	4	553	9							
03	13250	X	7694	-0-		-5556	-0-	626	1	6226	3	Y	550	593	0			25
								237	4	605	9							
04	8658	X	8658	-0-		-0-	-0-	577	1	7512	3	Y	494	497	0			22
								26	4	543	9							
*05	10503	X	10503	-0-		-0-	-0-	597	1	9172	3	Y	666	646	0			42
								1	4	733	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. 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
12	9757	X	9757	-0-		-0-	-0-	1367	1	6730	3	Y	1147	1137	0			71
								398	4	1262	9							
01	5931	X	5931	-0-		-0-	-0-	1197	1	3167	3	Y	1284	1298	0			57
								155	4	1412	9							
02	1503	X	1503	-0-		-0-	-0-	433	1	253	4	Y	743	725	0			75
								817	9									
03	3226	X	3226	-0-		-0-	-0-	902	1	531	3	Y	1319	1321	0			73
								342	4	1451	9							
04	2879	X	2879	-0-		-0-	-0-	764	1	919	4	Y	1087	1103	0			57
								1196	9									
05	9765	X	4751	-0-		-5014	-0-	812	1	2476	3	Y	1204	1205	0			56
								139	4	1324	9							

CONDOR WELL #: S209H RRCID -> 289333 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9947 PERF.10294 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

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. (I) GAS 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	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	572	1	520	3	Y	1079	1136	0			68
							166	4	1187	9							
01	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	762	1	2942	3	Y	1204	1220	0			52
							99	4	1324	9							
02	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	467	1	1169	3	Y	815	804	0			63
							272	4	897	9							
03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	590	1	1478	3	Y	1131	1163	0			31
							224	4	1244	9							
04	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	507	1	1654	3	Y	1055	1039	0			47
							107	4	1161	9							
05	5115	X	481	-0-	-4634	-0-	68	1	288	3	Y	113	154	0			6
							1	4	124	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. (I) GAS 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	14508	X	9671	-0-	-4837	-0-	1096	1	5323	3	Y	2666	2705	0			168
							319	4	2933	9							
01	14415	X	13121	-0-	-1294	-0-	1218	1	8965	3	Y	2527	2585	0			110
							158	4	2780	9							
02	DLQ G-10		8085	-0-	8085	8085	663	1	5125	3	Y	1736	1712	0			134
							387	4	1910	9							
03	19290	X	11205	-0-	-8085	-0-	957	1	7190	3	Y	2450	2517	0			67
							363	4	2695	9							
04	10548	X	10548	-0-	-0-	-0-	818	1	7145	3	Y	2188	2157	0			98
							178	4	2407	9							
05	13113	X	9975	-0-	-3138	-0-	785	1	6759	3	Y	2202	2181	0			119
							9	4	2422	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. (I) GAS 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	9021	X	3356	-0-	-5665	-0-	831	1	431	3	Y	1684	1713	0			106
							242	4	1852	9							
01	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	1040	1	6898	3	Y	1703	1735	0			74
							135	4	1873	9							
02	DLQ G-10		15021	-0-	15021	15021	985	1	12207	3	Y	1140	1126	0			88
							575	4	1254	9							
03	36634	X	21613	-0-	-15021	-0-	1248	1	18151	3	Y	1583	1628	0			43
							473	4	1741	9							
04	19564	X	19564	-0-	-0-	-0-	999	1	16694	3	Y	1495	1471	0			67
							226	4	1645	9							
05	8215	X	6995	-0-	-1220	-0-	662	1	4834	3	Y	1355	1349	0			73
							8	4	1491	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. (I) GAS 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	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	981	1	4266	3	Y	1711	1701	0			175
							286	4	1882	9							
01	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	935	1	4062	3	Y	1737	1797	0			115
							121	4	1911	9							
02	DLQ G-10		4887	-0-	4887	4887	562	1	2674	3	Y	1203	1195	0			123
							328	4	1323	9							
03	12560	X	7673	-0-	-4887	-0-	811	1	4747	3	Y	1643	1695	0			71
							308	4	1807	9							
04	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	681	1	4732	3	Y	1619	1598	0			92
							8	4	1781	9							
05	7409	X	6285	-0-	-1124	-0-	638	1	3867	3	Y	1617	1641	0			68
							1	4	1779	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
12	12172	X	12172	-0-	-0-	-0-	768	1	10862	3	Y	289	297	0			27
							224	4	318	9							
01	11434	X	11434	-0-	-0-	-0-	804	1	10151	3	Y	341	332	0			36
							104	4	375	9							
02	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	586	1	5812	3	Y	255	259	0			32
							342	4	281	9							
03	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	761	1	8893	3	Y	497	469	0			60
							289	4	547	9							
04	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	602	1	7716	3	Y	473	473	0			60
							113	4	520	9							
05	12183	X	8512	-0-	-3671	-0-	547	1	7518	3	Y	405	425	0			40
							1	4	446	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5797	X	312	-0-	-5485	-0-	1	3	121	4	Y	173	144	1			87
							190	9									
01	434	X	78	-0-	-356	-0-	43	4	35	9	Y	32	117	1			2
02	T. A.		83	-0-	83	83	54	4	29	9	Y	26	23	1			5
03	T. A.		10	-0-	10	93	10	4			Y	-0-	5	1			-0-
04	T. A.		69	-0-	69	162	41	1	22	4	Y	5	4	1			1
							6	9									
05	T. A.		333	-0-	333	495	187	1	123	4	Y	21	19	1			3
							23	9									

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: B208H RRCID -> 289929 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8904 - 16398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	SHUT IN		202914	-0-	202914	256617	80	1	140517	3	Y	56109	55800	0			581
							597	4	61720	9							
*09	SHUT IN		226885	-0-	226885	483502	332	1	174183	3	Y	46092	46185	0			488
							1669	4	50701	9							
*10	612785	X	129283	-0-	-483502	-0-	444	1	92709	3	Y	31775	31744	0			519
							1177	4	34953	9							
*11	117240	X	13751	-0-	-103489	-0-	271	1	9622	3	Y	3475	3780	0			214
							35	4	3823	9							
*12	199584	X	199584	-0-	-0-	-0-	1390	1	136240	3	Y	55354	54501	0			1067
							1065	4	60889	9							
*01	243522	X	243522	-0-	-0-	-0-	1883	1	178553	3	Y	56959	57119	0			907
							431	4	62655	9							
*02	231708	X	231708	-0-	-0-	-0-	1324	1	169196	3	Y	47742	47614	0			1035
							8672	4	52516	9							
*03	235821	X	235821	-0-	-0-	-0-	687	1	189927	3	Y	40388	40605	0			818
							780	4	44427	9							
*04	197383	X	197383	-0-	-0-	-0-	601	1	160349	3	Y	32112	32113	0			817
							1110	4	35323	9							
*05	121148	X	82777	-0-	-38371	-0-	300	1	64271	3	Y	15440	15626	0			631
							1222	4	16984	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	249
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	249
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	249
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	249
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	249
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	249

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2803H RRCID -> 277899 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7236 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3003H RRCID -> 278364 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6893 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1803H RRCID -> 278553 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7334 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					553
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					553
02	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					553
03	768	X	768	-0-	-0-	-0-	110	1	658	9	N	598	357	1			794
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					794
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1402H RRCID -> 278644 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7566 - 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1602H RRCID -> 278645 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7381 - 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 202H RRCID -> 278891 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7972 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					424
01	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	3687	2	370	9	N	336					760
02	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	4772	2	673	9	N	612	909	1			463
*03	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	40	1	5096	2	N	1014	559	1			918
							1115	9									
04	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					918
05	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					918

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2501H RRCID -> 281035 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6930 - 16940

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					383
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					383
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					383
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					383
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					383
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					383

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0011SB RRCID -> 288263 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8428 - 13340

12	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	178	1	5509	2	N	50	51	0			-0-
							10	4	55	9							
01	5580	X	866	-0-	-4714	-0-	23	1	724	2	N	106	105	0			1
							2	4	117	9							
02	2968	X	-0-	-0-	-2968	-0-					N	19	20	0			-0-
*03	5766	X	202	-0-	-5564	-0-	24	2	178	9	N	162	161	0			1
*04	5580	X	283	-0-	-5297	-0-	4	1	159	2	N	109	109	0			1
							120	9									
*05	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	316	1	8800	2	N	94	94	0			1
							1	4	103	9							

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0013TB RRCID -> 288521 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7710 - 18545

12	209654	X	209654	-0-	-0-	-0-	4962	1	185454	2	N	17489	17485	0			94
							19238	9									
*01	188187	X	188187	-0-	-0-	-0-	4915	1	166722	2	N	15045	15009	0			130
							16550	9									
02	137676	X	131726	-0-	-5950	-0-	3626	1	114894	2	N	12005	11994	0			141
							13206	9									
*03	200738	X	200738	-0-	-0-	-0-	2565	1	181585	2	N	15080	15133	0			88
							16588	9									
*04	188331	X	188331	-0-	-0-	-0-	4662	1	170532	2	N	11943	11947	0			84
							13137	9									
*05	166818	X	166818	-0-	-0-	-0-	4573	1	150843	2	N	10365	10365	0			84
							11402	9									

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0016SB RRCID -> 288557 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8541 - 12579

12	76756	X	1181	-0-	-75575	-0-	32	1	952	2	N	178	204	0			2
							1	4	196	9							
01	75020	X	27650	-0-	-47370	-0-	707	1	22220	2	N	4219	4198	0			23
							82	4	4641	9							
02	64372	X	25127	-0-	-39245	-0-	691	1	20392	2	N	3583	3556	0			50
							103	4	3941	9							
*03	53692	X	7327	-0-	-46365	-0-	206	1	5945	2	N	1060	1103	0			7
							10	4	1166	9							
*04	26760	X	1450	-0-	-25310	-0-	41	1	1266	2	N	130	136	0			1
							143	9									
05	27807	X	1146	-0-	-26661	-0-	35	1	892	2	N	199	198	0			2
							219	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	63333	X	45324	-0-	-18009	-0-	549	1	30392	2	Y	13038	12987	0			100
							41	4	14342	9							
01	70961	X	70961	-0-	-0-	-0-	919	1	56649	2	Y	12144	12169	0			75
							35	4	13358	9							
02	57204	X	40502	-0-	-16702	-0-	502	1	31804	2	Y	7349	7359	0			65
							112	4	8084	9							
03	56569	X	56569	-0-	-0-	-0-	745	1	46856	2	Y	8132	8132	0			65
							23	4	8945	9							
04	68670	X	49562	-0-	-19108	-0-	675	1	41182	2	Y	6986	6985	0			66
							20	4	7685	9							
05	70959	X	44259	-0-	-26700	-0-	692	1	37002	2	Y	5946	5955	0			57
							24	4	6541	9							

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
12	77345	X	62718	-0-	-14627	-0-	1737	1	52990	2	N	7175	7172	0			46
							98	4	7893	9							
01	77345	X	47671	-0-	-29674	-0-	1263	1	39688	2	N	5975	5962	0			59
							147	4	6573	9							
02	69860	X	30914	-0-	-38946	-0-	864	1	25496	2	N	4023	4031	0			51
							129	4	4425	9							
*03	77345	X	56673	-0-	-20672	-0-	1753	1	49770	2	N	4598	4611	0			38
							92	4	5058	9							
*04	66120	X	40400	-0-	-25720	-0-	1190	1	34373	2	N	4385	4379	0			44
							13	4	4824	9							
05	62713	X	25850	-0-	-36863	-0-	798	1	22169	2	N	2618	2629	0			33
							3	4	2880	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
12	59923	X	40682	-0-	-19241	-0-	1026	1	31180	2	N	7654	7648	0			49
							57	4	8419	9							
01	59923	X	52860	-0-	-7063	-0-	1402	1	43858	2	N	6760	6742	0			67
							164	4	7436	9							
02	54124	X	37627	-0-	-16497	-0-	1066	1	31418	2	N	4530	4540	0			57
							160	4	4983	9							
*03	59923	X	45353	-0-	-14570	-0-	1328	1	37796	2	N	5598	5609	0			46
							71	4	6158	9							
*04	57990	X	42492	-0-	-15498	-0-	1247	1	36005	2	N	4752	4750	0			48
							13	4	5227	9							
05	52855	X	37735	-0-	-15120	-0-	1072	1	29674	2	N	6350	6319	0			79
							4	4	6985	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
12	44516	X	40997	-0-	-3519	-0-	1052	1	31964	2	N	7201	7193	0			46
							60	4	7921	9							
01	44516	X	37134	-0-	-7382	-0-	922	1	28820	2	N	6621	6601	0			66
							109	4	7283	9							
02	40208	X	21620	-0-	-18588	-0-	542	1	15989	2	N	4554	4563	0			57
							80	4	5009	9							
*03	44516	X	42080	-0-	-2436	-0-	1189	1	33778	2	N	6410	6414	0			53
							62	4	7051	9							
*04	43080	X	37923	-0-	-5157	-0-	1062	1	30748	2	N	5546	5543	0			56
							12	4	6101	9							
05	40982	X	34336	-0-	-6646	-0-	968	1	26865	2	N	5908	5890	0			74
							4	4	6499	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	EOM BALANCE
12	154307	X	154307	-0-	-0-	-0-	3603	1	134676	2	Y	14571	14587	0	78
							16028	9							
*01	83793	X	56862	-0-	-26931	-0-	1374	1	46608	2	Y	8073	8081	0	70
							8880	9							
02	126896	X	-0-	-0-	-126896	-0-					Y	636	699	0	7
*03	140492	X	105679	-0-	-34813	-0-	1251	1	88532	2	Y	14451	14374	0	84
							15896	9							
*04	159267	X	159267	-0-	-0-	-0-	3814	1	139517	2	Y	14487	14469	0	102
							15936	9							
*05	153033	X	153033	-0-	-0-	-0-	4128	1	136139	2	Y	11605	11613	0	94
							12766	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38874	X	-0-	-0-	-38874	-0-					N	-0-			-0-
01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	38874	X	-0-	-0-	-38874	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36363	X	-0-	-0-	-36363	-0-					N	-0-			-0-
01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	36363	X	-0-	-0-	-36363	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	80445	X	67749	-0-	-12696	-0-	1759	1	53621	2	N	11155	11149	0	71
							98	4	12271	9					
01	80445	X	64746	-0-	-15699	-0-	1656	1	51948	2	N	9954	9927	0	98
							193	4	10949	9					
02	72660	X	54834	-0-	-17826	-0-	1505	1	44470	2	N	7848	7847	0	99
							226	4	8633	9					
*03	91864	X	91864	-0-	-0-	-0-	2544	1	72381	2	N	15277	15251	0	125
							134	4	16805	9					
*04	75870	X	51926	-0-	-23944	-0-	1435	1	41495	2	N	8163	8206	0	82
							17	4	8979	9					
05	67735	X	26432	-0-	-41303	-0-	757	1	21019	2	N	4230	4259	0	53
							3	4	4653	9					

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	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		26595	-0-	26595	26595	356	1	22395	2	Y	3484	3445	0	39
							12	4	3832	9					
04	79756	X	53161	-0-	-26595	-0-	661	1	40582	2	Y	10816	10790	0	65
							20	4	11898	9					
05	52173	X	51628	-0-	-545	-0-	740	1	39461	2	Y	10362	10340	0	87
							29	4	11398	9					

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		13763	-0-	13763	13763	184	1	11384	2	Y	1989	1967	0			22
							7	4	2188	9							
04	63180	X	49417	-0-	-13763	-0-	620	1	37764	2	Y	10014	9976	0			60
							18	4	11015	9							
*05	51210	X	51210	-0-	-0-	-0-	726	1	38647	2	Y	10736	10706	0			90
							27	4	11810	9							

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. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		42834	-0-	42834	42834	577	1	35191	2	Y	6403	6342	0			61
							23	4	7043	9							
02	SHUT IN		51265	-0-	51265	94099	593	1	37324	2	Y	12016	12016	0			61
							130	4	13218	9							
03	SHUT IN		31036	-0-	31036	125135	401	1	25243	2	Y	4890	4896	0			55
							13	4	5379	9							
04	197200	X	72065	-0-	-125135	-0-	863	1	52681	2	Y	16814	16768	0			101
							26	4	18495	9							
05	59210	X	33771	-0-	-25439	-0-	393	1	21005	2	Y	11234	11241	0			94
							16	4	12357	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0135TB RRCID -> 290474 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 8127 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1042SB RRCID -> 290547 COMPL. DATE 07/11/2020 TOTAL DEPTH 6853 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1043SB RRCID -> 290554 COMPL. DATE 07/04/2020 TOTAL DEPTH 7427 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1032SB RRCID -> 290689 COMPL. DATE 08/07/2020 TOTAL DEPTH 7368 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 08/19/2020 TOTAL DEPTH 7356 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1041SB RRCID -> 290721 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 7368 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	6494 502	3 9	1	4	N	456	711	0	5	8	334
01	6913 X	6676	-0-	-237	-0-	6162	3	514	9	N	467	530	0	1	8	270
02	6440 X	3148	-0-	-3292	-0-	2861 175	3 9	112	4	N	159	265	0	2	8	162
03	7130 X	6475	-0-	-655	-0-	29 388	1 9	6058	3	N	353	427	0	1	8	87
04	6900 X	4254	-0-	-2646	-0-	3987	3	267	9	N	243	214	0	2	8	114
05	7006 X	5127	-0-	-1879	-0-	4720	3	407	9	N	370	374	0	4	8	106

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
12	6541 X	5312	-0-	-1229	-0-	62 403	1 9	4847	3	N	366	378	1	2	8	282
01	5952 X	5343	-0-	-609	-0-	28 382	1 9	4933	3	N	347	553	1	1	8	75
02	5320 X	4413	-0-	-907	-0-	26 443	1 9	3944	3	N	403	188	1	2	8	288
03	5828 X	4865	-0-	-963	-0-	14 328	1 9	4523	3	N	298	378	1	1	8	207
04	5640 X	4900	-0-	-740	-0-	24 567	1 9	4309	3	N	515	558	1	2	8	162
*05	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	49 673	1 9	5130	3	N	612	559	1	3	8	212

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
12	DLQ G-10		11092	-0-	11092	57658	10162	3	930	9	Y	845	804	1	1	8	98
01	DLQ G-10		11667	-0-	11667	69325	10667	3	1000	9	Y	909	890	1			117
02	77380	X	8055	-0-	-69325	-0-	7419	3	3	4	Y	575	564	1	1	8	127
							633	9									
03	12338	X	12154	-0-	-184	-0-	11139	3	1	4	Y	922	906	1			143
							1014	9									
04	14950	X	14950	-0-	-0-	-0-	13650	3	4	4	Y	1178	1124	1			197
							1296	9									
*05	13494	X	13494	-0-	-0-	-0-	12352	3	7	4	Y	1032	1060	1	1	8	168
							1135	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
12	DLQ G-10		12911	-0-	12911	72693	12371	3	540	9	Y	491	460	1	1	8	57
01	DLQ G-10		12355	-0-	12355	85048	11755	3	600	9	Y	545	532	1			70
02	93514	X	8466	-0-	-85048	-0-	8087	3	3	4	Y	342	336	1	1	8	75
							376	9									
03	17670	X	11315	-0-	-6355	-0-	10995	3	1	4	Y	290	320	1			45
							319	9									
04	17100	X	9931	-0-	-7169	-0-	9591	3	3	4	Y	306	299	1	1	8	51
							337	9									
05	12896	X	10191	-0-	-2705	-0-	9903	3	6	4	Y	256	265	1	1	8	41
							282	9									

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84506	X	79760	-0-	-4746	-0-	73313	3	6447	9	Y	5861	5783	0	9	8	240
01	92411	X	69678	-0-	-22733	-0-	63225	3	6453	9	Y	5866	5935	0	17	8	154
02	DLQ G-10		38357	-0-	38357	38357	34661	3	3696	9	Y	3360	3402	0	7	8	105
03	DLQ G-10		57990	-0-	57990	96347	52295	3	5695	9	Y	5177	5034	0	19	8	229
04	DLQ G-10		56036	-0-	56036	152383	50928	3	5108	9	Y	4644	4734	0	8	8	131
05	DLQ G-10		57502	-0-	57502	209885	52050	3	5452	9	Y	4956	4951	0	27	8	109

BURGOO KING 2 ZZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290146 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 7376 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	861					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	861					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	861					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	861					N	-0-					-0-
*04	SHUT IN		94154	-0-	94154	95015	66935	3	133	4	Y	24624	24562	0	39	8	23
							27086	9									
05	SHUT IN		217117	-0-	217117	312132	172843	3	505	4	Y	39790	39673	0	106	8	34
							43769	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BURGOO KING 2 ZZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 290165 COMPL. DATE 09/05/2020 TOTAL DEPTH 7235 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		205	-0-	205	205	203	3	2	4	N	-0-					-0-
*04	SHUT IN		114939	-0-	114939	115144	90287	3	180	4	Y	22247	22164	0	62	8	21
							24472	9									
05	SHUT IN		174389	-0-	174389	289533	150016	3	442	4	Y	21755	21639	0	119	8	18
							23931	9									

BURGOO KING 2 ZZ UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290210 COMPL. DATE 03/10/2020 TOTAL DEPTH 7325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	SHUT IN		90594	-0-	90594	90594	67439	3	134	4	Y	20928	20854	0	54	8	20
							23021	9									
05	14B2 EXT		200341	-0-	200341	290935	163780	3	486	4	Y	32795	32786	0			28
							36075	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
12	13268	X	10847	-0-	-2421	-0-	690	1	9656	3	Y	455	490	1			170
							501	9									
01	12989	X	11049	-0-	-1940	-0-	675	1	9798	3	Y	524	420	1			274
							576	9									
02	11228	X	8368	-0-	-2860	-0-	329	1	7775	3	Y	240	210	1			304
							264	9									
03	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	836	1	11046	3	Y	639	503	1			440
							703	9									
04	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	781	1	9390	3	Y	629	544	1			525
							692	9									
*05	12511	X	12511	-0-	-0-	-0-	785	1	11253	3	Y	430	533	1			422
							473	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
12	10466	X	10466	-0-	-0-	-0-	62	1	7826	3	Y	2344	2313	1			596
							2578	9									
01	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	62	1	6616	3	Y	2158	2262	1			492
							2374	9									
02	6832	X	3315	-0-	-3517	-0-	44	1	1841	3	Y	1300	866	1			926
							1430	9									
03	7564	X	6377	-0-	-1187	-0-	60	1	3918	3	Y	2181	2617	1			490
							2399	9									
04	7320	X	6710	-0-	-610	-0-	60	1	4471	3	Y	1981	1764	1			707
							2179	9									
05	7564	X	4373	-0-	-3191	-0-	54	1	2641	3	Y	1525	1307	1			925
							1678	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
12	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					581
01	2542	X	1396	-0-	-1146	-0-	4	1	1298	3	N	85					666
							94	9									
02	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	42	1	5386	3	N	672	475	1			863
							739	9									
03	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	62	1	5364	3	N	770	835	1			798
							847	9									
04	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	60	1	4743	3	N	529	904	1			423
							582	9									
*05	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	62	1	5025	3	N	650	467	1			606
							715	9									

ARMSTRONG N STATE UNIT WELL #: 2802H RRCID -> 276246 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8239 - 12556

12	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	977	1	2726	3	N	162					516
							178	9									
01	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	992	1	3229	3	N	48					564
							53	9									
02	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	540	1	5769	3	N	11					575
							12	9									
03	3968	X	1451	-0-	-2517	-0-	288	1	1163	3	N	-0-					575
04	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					575
05	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					575

CAPTAIN CALL WELL #: 404H RRCID -> 276248 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7820 - 12415

12	25868	X	25868	-0-	-0-	-0-	1545	1	23072	3	Y	1137	1038	0			410
							1251	9									
01	25475	X	25475	-0-	-0-	-0-	1485	1	22724	3	Y	1151	1221	0			340
							1266	9									
02	20104	X	19998	-0-	-106	-0-	786	1	18446	3	Y	696	785	0			251
							766	9									
03	25844	X	25844	-0-	-0-	-0-	1490	1	22818	3	Y	1396	1280	0			367
							1536	9									
04	25383	X	25383	-0-	-0-	-0-	1405	1	22309	3	Y	1517	1482	0			402
							1669	9									
*05	24995	X	24995	-0-	-0-	-0-	1400	1	22591	3	Y	913	1152	0			163
							1004	9									

WETHERBEE WELL #: 402H RRCID -> 276250 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9387 - 13925

12	3193	X	2718	-0-	-475	-0-	60	1	1857	3	Y	728	714	1			418
							801	9									
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					418
02	2128	X	-0-	-0-	-2128	-0-					Y	-0-					418
03	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					418
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	418	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
DEETS WELL #: 603H RRCID -> 277241 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7597 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13702	X	10568	-0-	-3134	-0-	860	1	9171	3	Y	488	531	0			167
							537	9									
01	10726	X	5325	-0-	-5401	-0-	453	1	4591	3	Y	255	349	0			73
							281	9									
02	T. A.		2557	-0-	2557	2557	195	1	2287	3	Y	68	106	0			35
							75	9									
03	T. A.		4168	-0-	4168	6725	367	1	3683	3	Y	107	111	0			31
							118	9									
04	T. A.		9120	-0-	9120	15845	717	1	7999	3	Y	367	332	0			66
							404	9									
05	T. A.		11176	-0-	11176	27021	858	1	9827	3	Y	446	389	0			123
							491	9									

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
12	13547	X	13096	-0-	-451	-0-	758	1	11312	3	Y	933	835	0			347
							1026	9									
01	14633	X	14633	-0-	-0-	-0-	836	1	12788	3	Y	917	975	0			289
							1009	9									
02	11592	X	7405	-0-	-4187	-0-	279	1	6547	3	Y	526	604	0			211
							579	9									
03	14344	X	14344	-0-	-0-	-0-	839	1	12839	3	Y	605	623	0			193
							666	9									
04	15886	X	15886	-0-	-0-	-0-	860	1	13660	3	Y	1242	1116	0			319
							1366	9									
*05	16502	X	16502	-0-	-0-	-0-	883	1	14246	3	Y	1248	1355	0			212
							1373	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
12	17918	X	12517	-0-	-5401	-0-	1003	1	10699	3	Y	741	703	0			219
							815	9									
01	17019	X	12901	-0-	-4118	-0-	1071	1	10849	3	Y	892	922	0			189
							981	9									
02	T. A.		10394	-0-	10394	10394	767	1	9000	3	Y	570	570	0			189
							627	9									
03	T. A.		16927	-0-	16927	27321	1446	1	14493	3	Y	898	845	0			242
							988	9									
04	T. A.		14069	-0-	14069	41390	1092	1	12194	3	Y	712	796	0			158
							783	9									
05	T. A.		15286	-0-	15286	56676	1189	1	13621	3	Y	433	449	0			142
							476	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
12	16969	X	16969	-0-	-0-	-0-	1097	1	15347	3	Y	477	664	1			225
							525	9									
01	17097	X	17097	-0-	-0-	-0-	1078	1	15641	3	Y	344	347	1			222
							378	9									
02	14028	X	9763	-0-	-4265	-0-	387	1	9165	3	Y	192	171	1			243
							211	9									
03	15705	X	15705	-0-	-0-	-0-	1086	1	14352	3	Y	243	261	1			225
							267	9									
04	15030	X	14252	-0-	-778	-0-	1079	1	12961	3	Y	193	215	1			203
							212	9									
05	15531	X	15496	-0-	-35	-0-	997	1	14278	3	Y	201	228	1			176
							221	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
12	8587	X	7342	-0-	-1245	-0-	912	1	5499	3	N	846	928	1			619
							931	9									
01	7006	X	1341	-0-	-5665	-0-	176	1	998	3	N	152	465	1			306
							167	9									
02	6328	X	23	-0-	-6305	-0-	23	3			N	-0-					306
03	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	56	1	9417	3	N	1014	425	1			895
							1115	9									
04	7110	X	625	-0-	-6485	-0-	14	1	499	3	N	102	856	1			141
							112	9									
*05	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	44	1	9598	3	N	1228	923	1			446
							1351	9									

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	2896	-0-	-1909	-0-	61	1	2217	3	Y	560	576	0			36
							2	4	616	9							
01	2449	X	2380	-0-	-69	-0-	48	1	1763	3	Y	515	489	0			62
							2	4	567	9							
02	2072	X	1620	-0-	-452	-0-	32	1	1198	3	Y	341	323	0			80
							15	4	375	9							
03	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	74	1	2744	3	Y	624	638	0			66
							11	4	686	9							
04	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	79	1	2231	3	Y	550	523	0			93
							25	4	605	9							
*05	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	134	1	2561	3	Y	299	241	0			151
							3	4	329	9							

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1001H RRCID -> 278178 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7869 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13384	X	13384	-0-	-0-	-0-	992	1	11603	3	N	717	896	1			637
							789	9									
01	12280	X	12280	-0-	-0-	-0-	992	1	10715	3	N	521	840	1			318
							573	9									
02	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	546	1	7041	3	N	321					639
							353	9									
03	13531	X	13531	-0-	-0-	-0-	992	1	11826	3	N	648	871	1			416
							713	9									
04	13201	X	13201	-0-	-0-	-0-	920	1	11568	3	N	648	459	1			605
							713	9									
*05	12281	X	12281	-0-	-0-	-0-	992	1	10691	3	N	544	900	1			249
							598	9									

CARPENTER D UNIT WELL #: 204H RRCID -> 278362 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8403 - 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
12	4433	X	1162	-0-	-3271	-0-	62	1	868	3	N	211					585
							232	9									
01	2325	X	2005	-0-	-320	-0-	62	1	1603	3	N	309	445	1			449
							340	9									
02	1988	X	144	-0-	-1844	-0-	20	1	32	4	N	84					533
							92	9									
03	2201	X	3	-0-	-2198	-0-	3	3			N	-0-					533
04	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					533
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					533

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CAPTAIN CALL WELL #: 403H RRCID -> 278371 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7818 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6386	X	2710	-0-	-3676	-0-	154	1	2296	3	Y	236	218	0			84
							260	9									
01	6107	X	3285	-0-	-2822	-0-	171	1	2621	3	Y	448	416	0			116
							493	9									
02	2492	X	1853	-0-	-639	-0-	67	1	1573	3	Y	194	235	0			75
							213	9									
03	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	154	1	2357	3	Y	404	373	0			106
							444	9									
04	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	135	1	2136	3	Y	418	413	0			111
							460	9									
*05	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	234	1	3783	3	Y	402	449	0			64
							442	9									

ARMSTRONG STATE WELL #: 2803H RRCID -> 278421 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8215 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200	X	4246	-0-	-1954	-0-	992	1	2263	3	N	901	478	1			727
							991	9									
01	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	992	1	2897	3	N	895	942	1			680
							985	9									
02	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	476	1	3089	3	N	407	477	1			610
							448	9									
03	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	992	1	2872	3	N	851	915	1			546
							936	9									
04	4710	X	2525	-0-	-2185	-0-	960	1	972	3	N	539	409	1			676
							593	9									
05	4867	X	4697	-0-	-170	-0-	832	1	3293	3	N	520	464	1			732
							572	9									

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
12	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	1693	1773	0	2	8	125
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1490	1421	0			194
02	T. A.		1410	-0-	1410	1410	13	1	476	3	Y	832	811	0			215
							6	4	915	9							
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1410					Y	1242	1311	0			146
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1410					Y	1226	1155	0			217
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1410					Y	671	538	0	1	8	349

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
12	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	1054	1	6803	3	N	1680	1327	1			1599
							1848	9									
01	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	1054	1	6935	3	N	1603	1746	1			1456
							1763	9									
02	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	645	1	5307	3	N	1272	1618	1			1110
							1399	9									
03	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	655	1	4412	3	N	1304	1377	1			1037
							1434	9									
04	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	60	1	1887	3	N	428	471	1			994
							471	9									
*05	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	62	1	2230	3	N	385	421	1			958
							424	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
12	37572	X	32275	-0-	-5297	-0-	992	1	30369	3	N	831	840	1			422
							914	9									
01	37572	X	31162	-0-	-6410	-0-	977	1	29347	3	N	762	435	1			749
							838	9									
02	33936	X	18773	-0-	-15163	-0-	380	1	17954	3	N	399	419	1			729
							439	9									
03	34782	X	33086	-0-	-1696	-0-	962	1	31198	3	N	842	819	1			752
							926	9									
04	32820	X	31235	-0-	-1585	-0-	960	1	29222	3	N	957	1210	1			499
							1053	9									
05	32271	X	25652	-0-	-6619	-0-	902	1	24035	3	N	650					1149
							715	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
12	8153	X	7945	-0-	-208	-0-	62	1	7415	3	N	425	466	1			190
							468	9									
01	8153	X	7606	-0-	-547	-0-	62	1	7177	3	N	334					524
							367	9									
02	7364	X	2481	-0-	-4883	-0-	32	1	2299	3	N	82	430	1			176
							60	4	90	9							
03	7936	X	5838	-0-	-2098	-0-	40	1	5545	3	N	230					406
							253	9									
04	7680	X	6407	-0-	-1273	-0-	60	1	5890	3	N	415	467	1			354
							457	9									
05	7936	X	49	-0-	-7887	-0-	6	1	43	3	N	-0-					354

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
12	11780	X	11567	-0-	-213	-0-	62	1	11164	3	N	310	466	1			406
							341	9									
01	11811	X	10878	-0-	-933	-0-	62	1	10494	3	N	293	409	1			290
							322	9									
02	10668	X	7783	-0-	-2885	-0-	52	1	7562	3	N	154					444
							169	9									
03	11811	X	10889	-0-	-922	-0-	62	1	10567	3	N	236					680
							260	9									
04	11310	X	9484	-0-	-1826	-0-	60	1	9211	3	N	194	431	1			443
							213	9									
05	11563	X	8845	-0-	-2718	-0-	62	1	8631	3	N	138					581
							152	9									

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
12	3565	X	1188	-0-	-2377	-0-	25	1	1103	3	Y	48	41	0			7
							7	4	53	9							
01	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	82	1	3803	3	Y	12	16	0			3
							1	4	13	9							
02	6524	X	-0-	-0-	-6524	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
03	7223	X	5118	-0-	-2105	-0-	106	1	4728	3	Y	251	184	0			67
							8	4	276	9							
04	3780	X	2179	-0-	-1601	-0-	49	1	1990	3	Y	127	157	0			37
							140	9									
05	3906	X	2889	-0-	-1017	-0-	67	1	2627	3	Y	177	172	0			42
							195	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
12	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	62	1	6647	3	N	562	1130	1		502
							618	9								
01	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	62	1	6816	3	N	502	373	1		631
							552	9								
02	3388	X	-0-	-0-	-3388	-0-					N	-0-	375	1		256
03	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-				256
04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-				256
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-				256

ALDRIN STATE WELL #: 2801H RRCID -> 278649 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8247 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	528	X	528	-0-	-0-	-0-	384	1	134	3	N	9	421	1		185
							10	9								
*12	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-				185
*01	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-				185
*02	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-				185
*03	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-				185
*04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-				185
*05 P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	185	1		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2021

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
12	7006	X	5961	-0-	-1045	-0-	121	1	5417	3	Y	352	362	0		62
							36	4	387	9						
01	7006	X	3507	-0-	-3499	-0-	74	1	3411	3	Y	19	64	0		17
							1	4	21	9						
02	4396	X	3650	-0-	-746	-0-	71	1	3090	3	Y	148	116	0		49
							326	4	163	9						
03	4867	X	4239	-0-	-628	-0-	87	1	3871	3	Y	249	220	0		78
							7	4	274	9						
04	4710	X	4047	-0-	-663	-0-	94	1	3795	3	Y	144	182	0		40
							158	9								
05	4867	X	4458	-0-	-409	-0-	104	1	4077	3	Y	252	238	0		54
							277	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
12	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-	212	1		-0-
01	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-				-0-
02	4368	X	-0-	-0-	-4368	-0-					Y	-0-				-0-
03	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	3				3
04	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	32	1	5789	3	Y	1929	1380	1		552
							2122	9								
*05	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	62	1	4027	3	Y	1150	938	1		764
							1265	9								

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
12	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	492	1	5242	3	Y	138	138	0		50
							152	9								
01	5053	X	4379	-0-	-674	-0-	388	1	3937	3	Y	49	77	0		22
							54	9								
02	T. A.		988	-0-	988	988	72	1	840	3	Y	69	64	0		27
							76	9								
03	T. A.		4006	-0-	4006	4994	359	1	3600	3	Y	43	50	0		20
							47	9								
04	T. A.		5693	-0-	5693	10687	465	1	5191	3	Y	34	40	0		14
							37	9								
05	T. A.		3104	-0-	3104	13791	247	1	2826	3	Y	28	28	0		14
							31	9								

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
12	10994	X	10994	-0-	-0-	-0-	222	1	9916	3	Y	718	710	0			119
							66	4	790	9							
01	13804	X	13804	-0-	-0-	-0-	247	1	11485	3	Y	1883	1608	0			394
							1	4	2071	9							
02	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	189	1	8199	3	Y	464	599	0			259
							864	4	510	9							
03	11632	X	11632	-0-	-0-	-0-	239	1	10631	3	Y	676	687	0			248
							18	4	744	9							
04	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	235	1	9517	3	Y	305	450	0			103
							336	9									
*05	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	208	1	8160	3	Y	452	450	0			105
							497	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
12	16058	X	14288	-0-	-1770	-0-	1157	1	12333	3	Y	725	734	0			225
							798	9									
01	18148	X	18148	-0-	-0-	-0-	1555	1	15755	3	Y	762	822	0			165
							838	9									
02	T. A.		14841	-0-	14841	14841	1122	1	13168	3	Y	501	504	0			162
							551	9									
03	T. A.		18242	-0-	18242	33083	1583	1	15868	3	Y	719	690	0			191
							791	9									
04	T. A.		15260	-0-	15260	48343	1186	1	13236	3	Y	762	799	0			154
							838	9									
05	T. A.		11937	-0-	11937	60280	913	1	10460	3	Y	513	510	0			157
							564	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
12	7936	X	6338	-0-	-1598	-0-	365	1	5449	3	Y	476	430	0			173
							524	9									
01	6448	X	4791	-0-	-1657	-0-	270	1	4133	3	Y	353	409	0			117
							388	9									
02	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	180	1	4226	3	Y	269	290	0			96
							296	9									
03	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	369	1	5653	3	Y	542	493	0			145
							596	9									
04	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	360	1	5717	3	Y	304	352	0			97
							334	9									
*05	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	295	1	4760	3	Y	586	596	0			87
							645	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CARPENTER C UNIT WELL #: 203H RRCID -> 278659 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8293 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	61	1	3780	3	Y	466	720	0	15	8	712
							513	9									
01	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	61	1	3583	3	Y	460	789	0			383
							506	9									
02	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	36	1	1872	3	Y	277	301	0			359
							305	9									
03	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	43	1	2651	3	Y	489	540	0			308
							538	9									
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	37	1	2513	3	Y	563	442	0			429
							619	9									
*05	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	49	1	4005	3	Y	514	568	0			375
							565	9									

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1002H RRCID -> 278771 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7701 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26133	X	13650	-0-	-12483	-0-	751	1	11516	3	Y	1257	1257	0			176
							1383	9									
01	23963	X	22153	-0-	-1810	-0-	1151	1	19598	3	Y	1276	1199	0			253
							1404	9									
02	16275	X	16275	-0-	-0-	-0-	929	1	14673	3	Y	612	686	0			179
							673	9									
03	28230	X	28230	-0-	-0-	-0-	1575	1	25023	3	Y	1484	1408	0			255
							1632	9									
04	26920	X	26920	-0-	-0-	-0-	4209	1	21490	3	Y	1110	1103	0			262
							1221	9									
*05	23132	X	23132	-0-	-0-	-0-	1511	1	20520	3	Y	1001	987	0			276
							1101	9									

SHEPARD STATE WELL #: 805 RRCID -> 279178 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 408H RRCID -> 279624 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8350 - 12595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	143	1	7276	3	Y	746	508	1	4	8	234
							821	9									
02	T. A.		8651	-0-	8651	8651	75	1	7328	3	Y	974	627	1			581
							177	4	1071	9							
03	T. A.		12337	-0-	12337	20988	277	1	10222	3	Y	1671	1978	1			274
							1838	9									
04	T. A.		11584	-0-	11584	32572	396	1	10134	3	Y	958	879	1			353
							1054	9									
05	T. A.		8077	-0-	8077	40649	308	1	6894	3	Y	795	840	1			308
							875	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8897	X	6100	-0-		-2797	-0-	833 549	1 9	4718	3	Y	499	469	1			136
01	8897	X	5507	-0-		-3390	-0-	717 540	1 9	4250	3	Y	491	362	1	2	8	263
02	6888	X	1873	-0-		-5015	-0-	213 180	1 9	1480	3	Y	164	218	1			209
03	7626	X	2501	-0-		-5125	-0-	341 265	1 9	1895	3	Y	241	208	1			242
04	6660	X	3764	-0-		-2896	-0-	422 349	1 9	2993	3	Y	317	474	1			85
*05	13475	X	13475	-0-		-0-	-0-	1167 493	1 9	11815	3	Y	448	374	1			159

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6552	X	6552	-0-		-0-	-0-	879 694	1 9	4979	3	Y	631	1279	1			373
01	7532	X	7532	-0-		-0-	-0-	991 661	1 9	5880	3	Y	601	560	1	2	8	412
02	7748	X	7748	-0-		-0-	-0-	878 757	1 9	6113	3	Y	688	559	1			541
03	9972	X	9972	-0-		-0-	-0-	1351 1120	1 9	7501	3	Y	1018	717	1			842
04	12508	X	12508	-0-		-0-	-0-	1378 1365	1 9	9765	3	Y	1241	1759	1			324
*05	10022	X	10022	-0-		-0-	-0-	695 2297	1 9	7030	3	Y	2088	1686	1			726

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6076	X	3433	-0-		-2643	-0-	32 559	1 9	2842	3	Y	508	468	1			1306
01	12433	X	12433	-0-		-0-	-0-	199 2099	1 9	10135	3	Y	1908	2186	1	16	8	1012
02	T. A.		7941	-0-		7941	7941	70 163	1 4	6778 930	3 9	Y	845	962	1			895
03	T. A.		18270	-0-		18270	26211	430 1981	1 9	15859	3	Y	1801	2364	1			332
04	T. A.		16768	-0-		16768	42979	564 1785	1 9	14419	3	Y	1623	1391	1			564
05	T. A.		16538	-0-		16538	59517	644 1494	1 9	14400	3	Y	1358	1404	1			518

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20217	X	20217	-0-		-0-	-0-	1171 1089	1 9	17957	3	Y	990	971	0			152
01	13888	X	9761	-0-		-4127	-0-	501 725	1 9	8535	3	Y	659	659	0			152
02	17192	X	3730	-0-		-13462	-0-	203 328	1 9	3199	3	Y	298	347	0			103
03	19778	X	6600	-0-		-13178	-0-	347 749	1 9	5504	3	Y	681	653	0			131
04	19140	X	6188	-0-		-12952	-0-	921 563	1 9	4704	3	Y	512	510	0			133
05	19778	X	5921	-0-		-13857	-0-	351 809	1 9	4761	3	Y	735	667	0			201

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	32748	X	32748	-0-	-0-	-0-	686	1	30691	3	Y	1061	1158	0			194
							204	4	1167	9							
01	29488	X	29488	-0-	-0-	-0-	621	1	28794	3	Y	65	208	0			51
							1	4	72	9							
02	28392	X	19322	-0-	-9070	-0-	384	1	16616	3	Y	521	399	0			173
							1749	4	573	9							
03	31434	X	29204	-0-	-2230	-0-	622	1	27623	3	Y	829	736	0			266
							47	4	912	9							
04	30420	X	27606	-0-	-2814	-0-	642	1	26029	3	Y	850	909	0			207
							935	9									
05	31434	X	26319	-0-	-5115	-0-	645	1	25298	3	Y	342	445	0			104
							376	9									

DEETS WELL #: 605H RRCID -> 286454 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7350 - 12017

12	41881	X	34493	-0-	-7388	-0-	686	1	33571	3	Y	170	216	0			25
							49	4	187	9							
01	41788	X	36341	-0-	-5447	-0-	717	1	34985	3	Y	571	501	0			95
							11	4	628	9							
02	37744	X	26526	-0-	-11218	-0-	493	1	23685	3	Y	597	594	0			98
							1691	4	657	9							
03	36642	X	22154	-0-	-14488	-0-	520	1	20699	3	Y	720	633	0			185
							143	4	792	9							
04	35460	X	32162	-0-	-3298	-0-	616	1	30581	3	Y	863	895	0			153
							16	4	949	9							
05	36332	X	31374	-0-	-4958	-0-	714	1	30226	3	Y	302	380	0			75
							102	4	332	9							

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RUSTLER HILLS WELL #: 702H RRCID -> 275696 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9167 - 13318

12	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	4043	3	2460	9	N	2236	2291	1			255
01	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	4444	3	2544	9	N	2313	2302	1			266
02	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	3772	3	1993	9	N	1812	1730	1			348
03	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	5297	3	2241	9	N	2037	2077	1			308
04	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	5538	3	2093	9	N	1903	1895	1			316
*05	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	5900	3	2455	9	N	2232	2215	1			333

RUSTLER HILLS 7 WELL #: 701H RRCID -> 276844 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7303 - 10996

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RUSTLER HILLS 18 WELL #: 1H RRCID -> 277516 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7373 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1487	3	182	9	N	165	159	1			177
01	1023	X	29	-0-	-994	-0-	29	3			N	-0-					177
02	2576	X	5	-0-	-2571	-0-	5	3			N	-0-					177
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					177
04	2760	X	8	-0-	-2752	-0-	8	3			N	-0-					177
05	1674	X	39	-0-	-1635	-0-	39	3			N	-0-					177

BLUE LACY BS WELL #: 804H RRCID -> 277590 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8208 - 12183

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			1
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	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-

JOHNNIE WALKER STATE WELL #: 602H RRCID -> 278928 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7599 - 11490

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

EOG RESOURCES, INC. 253162
VJ RANCH 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 264307 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8300 - 11895

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

STATE PATHFINDER WELL #: 31H RRCID -> 283455 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 9572 - 13534

12	40855	X	40855	-0-	-0-	-0-	40545	2	310	9	Y	282	220	0	66	1	15
01	37042	X	37042	-0-	-0-	-0-	36704	2	338	9	Y	307	239	0	74	1	8
													1	8			
02	33432	X	27072	-0-	-6360	-0-	26866	2	206	9	Y	187	139	0	41	1	15
03	37014	X	25370	-0-	-11644	-0-	25190	2	180	9	Y	164	136	0	36	1	6
													1	8			
04	35963	X	35963	-0-	-0-	-0-	35685	2	278	9	Y	253	216	0	28	1	15
05	37014	X	35060	-0-	-1954	-0-	34743	2	317	9	Y	288	195	0	27	1	15
													66	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 32H RRCID -> 283456 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9480 - 13801

12	32395	X	7796	-0-	-24599	-0-	7715	2	81	9	Y	74	71	0	10	1	4
01	32395	X	8414	-0-	-23981	-0-	8304	2	110	9	Y	100	84	0	16	1	3
													1	8			
02	28168	X	23488	-0-	-4680	-0-	23246	2	242	9	Y	220	170	0	34	1	19
03	31186	X	24169	-0-	-7017	-0-	23956	2	213	9	Y	194	172	0	33	1	8
04	28950	X	28950	-0-	-0-	-0-	28684	2	266	9	Y	242	212	0	23	1	15
*05	33621	X	33621	-0-	-0-	-0-	33326	2	295	9	Y	268	223	0	26	1	18
													16	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	34407	X	34407	-0-	-0-	-0-	34013	2	394	9	Y	358	314	0	45	1	21
01	35683	X	35683	-0-	-0-	-0-	35245	2	438	9	Y	398	346	0	61	1	12
02	28644	X	24539	-0-	-4105	-0-	24220	2	319	9	Y	290	244	0	32	1	26
03	33046	X	26303	-0-	-6743	-0-	25971	2	332	9	Y	302	283	0	32	1	13
04	31980	X	21110	-0-	-10870	-0-	20899	2	211	9	Y	192	176	0	17	1	12
05	33046	X	16520	-0-	-16526	-0-	16344	2	176	9	Y	160	126	0	13	1	10
													23	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 34H RRCID -> 283458 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9352 - 13726

12	32488	X	29307	-0-	-3181	-0-	28358	2	949	9	Y	863	827	0	40	1	56
01	32488	X	24900	-0-	-7588	-0-	23874	2	1026	9	Y	933	912	0	44	1	32
													1	8			
02	25956	X	24589	-0-	-1367	-0-	23536	2	1053	9	Y	957	862	0	33	1	94
03	29295	X	27231	-0-	-2064	-0-	26118	2	1113	9	Y	1012	1024	0	34	1	47
													1	8			
04	30497	X	30497	-0-	-0-	-0-	29420	2	1077	9	Y	979	936	0	26	1	64
*05	36702	X	36702	-0-	-0-	-0-	35573	2	1129	9	Y	1026	964	0	39	1	77
													10	8			

STATE MERCURY WELL #: 10H RRCID -> 283660 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9832 - 14566

12	5084	X	20	-0-	-5064	-0-	10	2	10	9	Y	9	8	0			1
01	3844	X	2196	-0-	-1648	-0-	1604	2	592	9	Y	538	511	0	3	1	20
													5	8			
02	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	4300	2	5	4	Y	955	888	0	22	1	65
							1051	9									
03	13650	X	13650	-0-	-0-	-0-	10320	2	3330	9	Y	3027	2908	0	48	1	130
													6	8			
04	15858	X	15858	-0-	-0-	-0-	12705	2	3153	9	Y	2866	2849	0	18	1	129
*05	16386	X	16386	-0-	-0-	-0-	12986	2	3400	9	Y	3091	2928	0	18	1	124
													150	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 2H RRCID -> 283664 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10468 PERF.11012 - 15880

12	9641	X	-0-	-0-	-9641	-0-					Y	1538	1312	1			419
01	10633	X	7727	-0-	-2906	-0-	5190	2	2537	9	Y	2306	2306	1	3	8	416
02	9604	X	4262	-0-	-5342	-0-	2721	2	20	4	Y	1383	1506	1			293
							1521	9									
03	10633	X	225	-0-	-10408	-0-	2	4	223	9	Y	203	192	1			304
04	7860	X	-0-	-0-	-7860	-0-					Y	809	744	1			369
05	7719	X	1612	-0-	-6107	-0-	10	4	1602	9	Y	1456	1319	1	34	8	472

VOYAGER W WELL #: 1H RRCID -> 283671 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9210 - 13869

12	43300	X	43300	-0-	-0-	-0-	41023	2	2277	9	Y	2070	2016	0	52	1	129
01	47303	X	47303	-0-	-0-	-0-	44989	2	2314	9	Y	2104	2060	0	86	1	86
													1	8			
02	40964	X	30824	-0-	-10140	-0-	29112	2	81	4	Y	1483	1390	0	42	1	137
							1631	9									
03	45353	X	32588	-0-	-12765	-0-	30595	2	1993	9	Y	1812	1825	0	41	1	83
04	43890	X	30399	-0-	-13491	-0-	28489	2	1910	9	Y	1736	1701	0	25	1	93
05	45353	X	31672	-0-	-13681	-0-	29895	2	1777	9	Y	1615	1605	0	25	1	71
													7	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY WELL #: 11H RRCID -> 283678 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10484 PERF.10543 - 15262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10044	X	388	-0-	-9656	-0-	37	2	351	9	Y	319	318	0			20
01	8680	X	2437	-0-	-6243	-0-	1768	2	669	9	Y	608	600	0	4	1	23
													1	8			
02	6160	X	3817	-0-	-2343	-0-	2702	2	3	4	Y	1011	959	0	5	1	70
							1112	9									
03	6820	X	5446	-0-	-1374	-0-	3873	2	1573	9	Y	1430	1432	0	6	1	62
04	6600	X	5509	-0-	-1091	-0-	3954	2	1555	9	Y	1414	1408	0	4	1	64
*05	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	4197	2	1709	9	Y	1554	1529	0	4	1	65
													20	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 1H RRCID -> 283679 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9866 - 14623

12	24541	X	24541	-0-	-0-	-0-	23465	2	505	4	Y	519	603	1			258
							571	9									
01	21669	X	19246	-0-	-2423	-0-	18654	2	592	9	Y	538	414	1	1	8	381
02	21784	X	17714	-0-	-4070	-0-	17070	2	203	4	Y	401	404	1			378
							441	9									
03	24552	X	18216	-0-	-6336	-0-	17767	2	9	4	Y	400	400	1			378
							440	9									
04	23760	X	15472	-0-	-8288	-0-	15045	2	36	4	Y	355	341	1			392
							391	9									
05	24552	X	12346	-0-	-12206	-0-	11977	2	16	4	Y	321	198	1	3	8	512
							353	9									

STATE PATHFINDER WELL #: 3H RRCID -> 283680 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9940 - 14692

12	18166	X	5346	-0-	-12820	-0-	4987	2	107	4	Y	229	198	1			417
							252	9									
01	12828	X	12828	-0-	-0-	-0-	12479	2	349	9	Y	317	408	1	1	8	325
02	16240	X	15258	-0-	-982	-0-	14762	2	176	4	Y	291	397	1			219
							320	9									
03	30603	X	30603	-0-	-0-	-0-	30186	2	15	4	Y	365	227	1	1	8	356
							402	9									
04	29173	X	29173	-0-	-0-	-0-	28772	2	68	4	Y	303	395	1			264
							333	9									
*05	29255	X	29255	-0-	-0-	-0-	28900	2	38	4	Y	288	214	1	4	8	334
							317	9									

STATE PATHFINDER WELL #: 4H RRCID -> 283681 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11328 - 16120

12	7409	X	6483	-0-	-926	-0-	5965	2	518	9	Y	471	461	0	9	1	29
01	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	6235	2	561	9	Y	510	507	0	15	1	16
													1	8			
02	5656	X	2816	-0-	-2840	-0-	2493	2	323	9	Y	294	276	0	4	1	30
03	6479	X	5561	-0-	-918	-0-	5481	2	80	9	Y	73	88	0	9	1	6
04	6570	X	5374	-0-	-1196	-0-	5327	2	47	9	Y	43	42	0	5	1	2
05	6789	X	5692	-0-	-1097	-0-	5641	2	51	9	Y	46	35	0	5	1	2
													6	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	9756	2	14	9	Y	13	2	0	13	1	-0-
01	13082	X	9489	-0-	-3593	-0-	9215	2	274	9	Y	249	223	0	18	1	8
02	9156	X	7227	-0-	-1929	-0-	6920	2	307	9	Y	279	249	0	10	1	28
03	9765	X	9620	-0-	-145	-0-	9173	2	447	9	Y	406	385	0	12	1	37
04	9450	X	9203	-0-	-247	-0-	8825	2	378	9	Y	344	351	0	9	1	21
*05	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	9413	2	402	9	Y	365	347	0	9	1	23
													7	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 6H RRCID -> 283683 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10281 - 14905

12	33170	X	30725	-0-	-2445	-0-	30407	2	318	9	Y	289	256	0	35	1	16
01	33170	X	28280	-0-	-4890	-0-	27946	2	334	9	Y	304	262	0	48	1	8
													2	8			
02	30016	X	23193	-0-	-6823	-0-	22895	2	298	9	Y	271	224	0	30	1	25
03	33170	X	26526	-0-	-6644	-0-	26163	2	363	9	Y	330	294	0	32	1	28
													1	8			
04	32100	X	26231	-0-	-5869	-0-	25906	2	325	9	Y	295	285	0	21	1	17
*05	31819	X	31819	-0-	-0-	-0-	31412	2	407	9	Y	370	305	0	25	1	21
													36	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 7H RRCID -> 283684 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11004 - 15815

12	14539	X	12846	-0-	-1693	-0-	12101	2	745	9	Y	677	669	0	16	1	41
01	13578	X	13160	-0-	-418	-0-	11750	2	1410	9	Y	1282	1258	0	24	1	41
02	11704	X	9905	-0-	-1799	-0-	8953	2	952	9	Y	865	804	0	14	1	88
03	12834	X	10266	-0-	-2568	-0-	9719	2	547	9	Y	497	525	0	14	1	45
													1	8			
04	12540	X	8755	-0-	-3785	-0-	8221	2	534	9	Y	485	493	0	7	1	30
05	12958	X	8845	-0-	-4113	-0-	8194	2	651	9	Y	592	554	0	7	1	37
													24	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 12H RRCID -> 283685 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10990 - 15818

12	50874	X	10113	-0-	-40761	-0-	9524	2	589	9	Y	535	539	0	14	1	32
01	11563	X	9784	-0-	-1779	-0-	9491	2	293	9	Y	266	268	0	21	1	8
													1	8			
02	9184	X	8555	-0-	-629	-0-	7332	2	1223	9	Y	1112	995	0	11	1	114
03	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	9245	2	1443	9	Y	1312	1291	0	13	1	122
04	9840	X	9230	-0-	-610	-0-	8647	2	583	9	Y	530	612	0	7	1	33
05	10106	X	9470	-0-	-636	-0-	9044	2	426	9	Y	387	376	0	8	1	25
													11	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 13H RRCID -> 283688 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10966 - 15794

12	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	6874	2	615	9	Y	559	553	0	9	1	34
01	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	7536	2	620	9	Y	564	564	0	15	1	18
													1	8			
02	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	6742	2	528	9	Y	480	439	0	10	1	49
03	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	7684	2	703	9	Y	639	618	0	11	1	59
04	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	7679	2	648	9	Y	589	603	0	8	1	37
*05	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	8378	2	738	9	Y	671	647	0	8	1	44
													9	8			

STATE MERCURY WELL #: 4H RRCID -> 283689 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9204 - 14030

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					327
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	256					583
02	2800	N	5574	-0-	2774	2774	4802	2	772	9	Y	702	774	1			511
03	3100	N	6896	-0-	3796	6570	6135	2	761	9	Y	692	766	1	1	8	436
04	3000	N	7329	-0-	4329	10899	6646	2	683	9	Y	621	543	1			514
*05	26398	X	15499	-0-	-10899	-0-	14503	2	996	9	Y	905	763	1	25	8	631

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY WELL #: 3H RRCID -> 283690 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9161 - 13990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
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

STATE MERCURY WELL #: 1H RRCID -> 283691 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 9207 - 14048

12	23901	X	-0-	-0-	-23901	-0-					Y	17					345
01	23126	X	-0-	-0-	-23126	-0-					Y	447	573	1			219
02	20888	X	9813	-0-	-11075	-0-	8577	2	1236	9	Y	1124	962	1			381
03	18073	X	15428	-0-	-2645	-0-	14330	2	1098	9	Y	998	1148	1	1	8	230
04	14121	X	14121	-0-	-0-	-0-	13231	2	890	9	Y	809	580	1			459
*05	13013	X	13013	-0-	-0-	-0-	12218	2	795	9	Y	723	756	1	3	8	423

STATE MAGELLAN WELL #: 8H RRCID -> 283697 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 10872 - 15713

12	14384	X	12673	-0-	-1711	-0-	11439	2	12	4	Y	1111	1092	0	16	1	51
							1222	9									
01	14074	X	14038	-0-	-36	-0-	12722	2	19	4	Y	1179	1176	0	27	1	26
							1297	9					1	8			
02	13300	X	6165	-0-	-7135	-0-	5412	2	152	4	Y	546	542	0	9	1	21
							601	9									
03	16026	X	16026	-0-	-0-	-0-	14233	2	66	4	Y	1570	1536	0	21	1	33
							1727	9					1	8			
04	14250	X	12850	-0-	-1400	-0-	11537	2	35	4	Y	1162	1157	0	11	1	27
							1278	9									
05	14043	X	13452	-0-	-591	-0-	12229	2	17	4	Y	1096	1023	0	12	1	65
							1206	9					23	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 9H RRCID -> 283698 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 10812 - 14660

12	11842	X	5590	-0-	-6252	-0-	4932	2	5	4	Y	594	582	0	7	1	27
							653	9									
01	10726	X	4605	-0-	-6121	-0-	3309	2	7	4	Y	1172	1164	0	7	1	27
							1289	9					1	8			
02	7644	X	1844	-0-	-5800	-0-	1143	2	72	4	Y	572	574	0	2	1	23
							629	9									
03	8463	X	8398	-0-	-65	-0-	7305	2	42	4	Y	955	941	0	16	1	20
							1051	9					1	8			
04	8190	X	6377	-0-	-1813	-0-	5478	2	19	4	Y	800	793	0	8	1	19
							880	9									
*05	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	5463	2	9	4	Y	852	712	0	8	1	45
							937	9					106	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 7H RRCID -> 283700 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 10963 - 15763

12	8742	X	6510	-0-	-2232	-0-	5886	2	9	4	Y	559	544	0	8	1	26
							615	9									
01	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6029	2	14	4	Y	510	510	0	12	1	11
							561	9					3	8			
02	6328	X	1790	-0-	-4538	-0-	1325	2	117	4	Y	316	313	0	2	1	12
							348	9									
03	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	6632	2	63	4	Y	665	651	0	10	1	14
							732	9					2	8			
04	6780	X	6463	-0-	-317	-0-	5703	2	39	4	Y	655	648	0	6	1	15
							721	9									
*05	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	6328	2	19	4	Y	573	542	0	6	1	34
							630	9					6	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	X	323	-0-	-80	-0-	321	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
01	744	X	531	-0-	-213	-0-	518	2	6	4	Y	6	1	1	5	8	-0-
							7	9									
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	362	2	14	4	Y	63	55	0	1	1	7
							69	9									
03	310	N	283	-0-	-27	-0-	267	2	14	4	Y	2	7	0	2	8	-0-
							2	9									
04	510	N	321	-0-	-189	-0-	320	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	934	2	133	9	Y	121	20	0	1	1	2
													98	8			

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	250	2	2	4	Y	443	400	0	1	1	42
							487	9									
02	T. A.		637	-0-	637	637	54	2	583	9	Y	530	511	0			61
03	T. A.		537	-0-	537	1174	45	2	492	9	Y	447	457	0			51
04	T. A.		736	-0-	736	1910	73	2	663	9	Y	603	595	0			59
05	T. A.		1487	-0-	1487	3397	785	2	702	9	Y	638	625	0	1	1	60
													11	8			

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-	1	0			-0-
01	992	N	18	-0-	-974	-0-	14	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
02	896	X	448	-0-	-448	-0-	34	2	414	9	Y	376	333	0			43
03	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	92	2	1041	9	Y	946	880	0	2	8	107
04	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	188	2	1272	9	Y	1156	1149	0			114
*05	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	786	2	1817	9	Y	1652	1535	0	1	1	152
													78	8			

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	X	93	-0-	-1891	-0-	92	2	1	9	Y	1	12	0			-0-
01	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	3	3	8			-0-
02	196	N	62	-0-	-134	-0-	5	2	57	9	Y	52	46	0			6
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	2	107	9	Y	97	90	0	2	8	11
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	2	54	9	Y	49	55	0			5
*05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	424	2	804	9	Y	731	573	0	1	1	61
													101	8			

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68727	X	62003	-0-	-6724	-0-	61386	2	617	9	Y	561	471	0	72	1	72
01	69955	X	69955	-0-	-0-	-0-	69278	2	677	9	Y	615	516	0	123	1	48
02	62160	X	58924	-0-	-3236	-0-	58364	2	560	9	Y	509	398	0	75	1	84
03	70244	X	70244	-0-	-0-	-0-	69504	2	740	9	Y	673	599	0	83	1	75
04	67710	X	60965	-0-	-6745	-0-	60461	2	504	9	Y	458	445	0	49	1	39
05	69967	X	63311	-0-	-6656	-0-	62798	2	513	9	Y	466	389	0	51	1	62
													3	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	20584	X	19149	-0-	-1435	-0-	17509	2	1640	9	Y	1491	1460	0	21	1	97
01	20584	X	18623	-0-	-1961	-0-	16988	2	1635	9	Y	1486	1441	0	30	1	112
02	18228	X	12481	-0-	-5747	-0-	11345	2	1136	9	Y	1033	1059	0	15	1	71
03	19158	X	13431	-0-	-5727	-0-	12320	2	3	4	Y	1007	994	0	15	1	69
							1108	9									
04	18540	X	12637	-0-	-5903	-0-	11616	2	1021	9	Y	928	882	0	10	1	105
05	19158	X	9569	-0-	-9589	-0-	7644	2	1925	9	Y	1750	1726	0	6	1	105
													18	8			

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
12	T. A.		7906	-0-	7906	32753	7891	2	15	9	Y	14	4	0	10	1	-0-
01	39433	X	6680	-0-	-32753	-0-	6654	2	26	9	Y	24	8	0	13	1	1
													2	8			
02	8652	X	797	-0-	-7855	-0-	592	2	205	9	Y	186	173	0	1	1	13
03	9579	X	99	-0-	-9480	-0-	5	2	94	9	Y	85	92	0			6
04	9270	X	-0-	-0-	-9270	-0-					Y	3	9	0			-0-
05	7905	X	452	-0-	-7453	-0-	307	2	145	9	Y	132	103	0	22	8	7

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
12	13206	X	11082	-0-	-2124	-0-	9843	2	1239	9	Y	1126	1107	0	13	1	73
01	13206	X	9268	-0-	-3938	-0-	8225	2	1043	9	Y	948	932	0	17	1	71
													1	8			
02	13860	X	4455	-0-	-9405	-0-	3899	2	556	9	Y	505	535	0	6	1	35
03	11098	X	1172	-0-	-9926	-0-	236	2	936	9	Y	851	827	0			59
04	10740	X	254	-0-	-10486	-0-	2	2	252	9	Y	229	262	0			26
05	11067	X	-0-	-0-	-11067	-0-					Y	137	153	0	2	8	8

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
12	14043	X	10082	-0-	-3961	-0-	170	1	8303	2	Y	988	1661	0	13	1	355
							522	4	1087	9							
01	14043	X	12127	-0-	-1916	-0-	116	1	10759	2	Y	1132	1231	0	26	1	228
							7	4	1245	9			2	8			
02	13300	X	9153	-0-	-4147	-0-	77	1	8171	2	Y	823	704	0	12	1	335
							905	9									
03	14725	X	11664	-0-	-3061	-0-	141	1	9916	2	Y	1461	1396	0	13	1	386
							1607	9					1	8			
04	14250	X	11957	-0-	-2293	-0-	136	1	10228	2	Y	1448	1540	0	9	1	285
							1593	9									
05	12121	X	10426	-0-	-1695	-0-	114	1	9197	2	Y	1014	968	0	9	1	288
							1115	9					34	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 203H RRCID -> 284699 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 9259 PERF. 9676 - 14516

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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GEMINI WELL #: 1H RRCID -> 285194 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9336 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	76					398
01	3410	X	96	-0-	-3314	-0-	79	2	17	9	Y	15	1	8			412
02	3752	X	-0-	-0-	-3752	-0-					Y	3					415
03	4154	X	34	-0-	-4120	-0-	6	4	28	9	Y	25					440
04	1800	X	30	-0-	-1770	-0-	2	4	28	9	Y	25					465
*05	452	X	452	-0-	-0-	-0-	370	2	36	4	Y	42	28	8			479
							46	9									

GEMINI WELL #: 2H RRCID -> 285195 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9341 - 14206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	12					210
01	3813	X	502	-0-	-3311	-0-	500	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	210
02	4228	X	-0-	-0-	-4228	-0-					Y	5					215
03	4681	X	8	-0-	-4673	-0-	7	4	1	9	Y	1	1	8			215
04	480	X	2	-0-	-478	-0-	2	4			Y	-0-					215
05	496	X	230	-0-	-266	-0-	34	4	196	9	Y	178	33	8			360

GEMINI WELL #: 3H RRCID -> 285196 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9349 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	53					156
01	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	29	1	8			184
02	1232	X	-0-	-0-	-1232	-0-					Y	9					193
03	1364	X	36	-0-	-1328	-0-	7	4	29	9	Y	26	1	8			218
04	72	X	72	-0-	-0-	-0-	2	4	70	9	Y	64					282
*05	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5790	2	39	4	Y	34	6	1	28	8	282
							37	9									

GEMINI WELL #: 7H RRCID -> 285197 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 9329 - 14221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	X	98	-0-	-1173	-0-	48	2	50	9	Y	45	45	0			1
01	1085	X	129	-0-	-956	-0-	12	2	117	9	Y	106	104	0	2	8	1
02	336	X	188	-0-	-148	-0-	19	2	169	9	Y	154	146	0	6	1	3
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	41	2	351	9	Y	319	309	0	5	1	7
													1	8			
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	21	2	169	9	Y	154	148	0	10	1	3
*05	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2389	2	460	9	Y	418	376	0	3	1	6
													36	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 8H RRCID -> 285198 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 10895 - 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
12	17411	X	17411	-0-	-0-	-0-	15325	2	2086	9	Y	1896	1934	0	22	1	117
01	16811	X	16811	-0-	-0-	-0-	15071	2	1740	9	Y	1582	1613	0	33	1	51
													2	8			
02	17444	X	11156	-0-	-6288	-0-	10354	2	802	9	Y	729	689	0	17	1	74
03	19313	X	15902	-0-	-3411	-0-	14774	2	1128	9	Y	1025	982	0	22	1	94
													1	8			
04	18690	X	15150	-0-	-3540	-0-	13533	2	1617	9	Y	1470	1459	0	13	1	92
05	17422	X	14994	-0-	-2428	-0-	13404	2	1590	9	Y	1445	1397	0	13	1	93
													34	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 9H RRCID -> 285199 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 11082 - 15623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15686	X	15145	-0-	-541	-0-	13620	2	1525	9	Y	1386	1361	0	19	1	85
01	16709	X	281	-0-	-16428	-0-	14	2	267	9	Y	243	287	0	34	8	7
02	15092	X	-0-	-0-	-15092	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
03	16709	X	245	-0-	-16464	-0-	233	2	12	9	Y	11	1	0	10	8	-0-
04	15780	X	-0-	-0-	-15780	-0-					Y	-0-					-0-
05	15159	X	-0-	-0-	-15159	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 14H RRCID -> 285200 COMPL. DATE 05/07/2017 TOTAL DEPTH 9842 PERF.10072 - 14949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41449	X	41449	-0-	-0-	-0-	36643	2	4806	9	Y	4369	4433	0	50	1	269
01	38559	X	38559	-0-	-0-	-0-	34571	2	3988	9	Y	3625	3703	0	72	1	116
													3	8			
02	40096	X	23365	-0-	-16731	-0-	20906	2	2459	9	Y	2235	2089	0	33	1	229
03	44392	X	27158	-0-	-17234	-0-	24544	2	2614	9	Y	2376	2348	0	36	1	220
													1	8			
04	42960	X	22020	-0-	-20940	-0-	19647	2	2373	9	Y	2157	2223	0	19	1	135
05	41447	X	22828	-0-	-18619	-0-	20517	2	2311	9	Y	2101	2047	0	20	1	137
													32	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 15H RRCID -> 285201 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10771 - 15195

12	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	13695	2	952	9	Y	865	844	0	20	1	53
01	15927	X	15927	-0-	-0-	-0-	14802	2	1125	9	Y	1023	1014	0	28	1	33
													1	8			
02	12600	X	10457	-0-	-2143	-0-	9689	2	768	9	Y	698	646	0	14	1	71
03	14632	X	14259	-0-	-373	-0-	13017	2	1242	9	Y	1129	1077	0	18	1	105
04	15420	X	10469	-0-	-4951	-0-	9730	2	739	9	Y	672	726	0	9	1	42
05	15934	X	4584	-0-	-11350	-0-	4180	2	404	9	Y	367	360	0	4	1	23
													22	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 16H RRCID -> 285202 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9791 PERF.10092 - 14926

12	23095	X	15249	-0-	-7846	-0-	6300	2	8949	9	Y	8135	8113	0	8	1	506
01	23095	X	13190	-0-	-9905	-0-	5574	2	7616	9	Y	6924	7189	0	11	1	226
													4	8			
02	6776	X	3786	-0-	-2990	-0-	1302	2	2484	9	Y	2258	2245	0	5	1	234
03	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	4297	2	4210	9	Y	3827	3685	0	15	1	359
													2	8			
04	14476	X	14476	-0-	-0-	-0-	9783	2	4693	9	Y	4266	4347	0	9	1	269
*05	15999	X	15999	-0-	-0-	-0-	10902	2	5097	9	Y	4634	4524	0	10	1	304
													65	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 17H RRCID -> 285203 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10977 - 15817

12	18972	X	12431	-0-	-6541	-0-	7857	2	4574	9	Y	4158	3890	0	12	1	258
01	17236	X	12737	-0-	-4499	-0-	8627	2	4110	9	Y	3736	3849	0	20	1	122
													3	8			
02	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	4583	2	1854	9	Y	1685	1625	0	8	1	174
03	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	5789	2	2102	9	Y	1911	1896	0	9	1	179
													1	8			
04	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	5472	2	2236	9	Y	2033	2079	0	5	1	128
*05	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	7254	2	2208	9	Y	2007	1962	0	7	1	131
													35	8			

STATE ATLAS A WELL #: 3H RRCID -> 285205 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9302 - 18983

12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					81
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	36	0			45
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	1	2	0			44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	0			34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			32
*05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	244	2	3	4	Y	8	24	0	12	1	-0-
							9	9					4	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	19840	X	-0-	-0-	-19840	-0-					Y	-0-					650
01	18817	X	45	-0-	-18772	-0-	36	4	9	9	Y	8	286	0	1	8	371
02	16996	X	369	-0-	-16627	-0-	6	2	62	4	Y	274	14	0			631
							301	9									
03	18817	X	180	-0-	-18637	-0-	145	2	35	9	Y	32	137	0	2	8	524
04	12060	X	385	-0-	-11675	-0-	265	2	11	4	Y	99	37	0			586
							109	9									
*05	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	3240	2	29	4	Y	2619	2098	0	1017	1	17
							2881	9					73	8			

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
12	13268	X	-0-	-0-	-13268	-0-					Y	-0-					550
01	13268	X	-0-	-0-	-13268	-0-					Y	1014	949	1	1	8	614
02	17374	X	17374	-0-	-0-	-0-	13455	2	3919	9	Y	3563	3253	1			924
03	18913	X	18913	-0-	-0-	-0-	15689	2	3224	9	Y	2931	3231	1	2	8	622
04	17283	X	17283	-0-	-0-	-0-	14985	2	2298	9	Y	2089	2105	1			606
*05	17252	X	17252	-0-	-0-	-0-	15341	2	1911	9	Y	1737	1524	1	7	8	812

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
12	5921	X	2382	-0-	-3539	-0-	233	2	2149	9	Y	1954	1837	0			121
01	5580	X	2161	-0-	-3419	-0-	159	2	2002	9	Y	1820	1871	0	1	8	69
02	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	857	2	1	4	Y	1515	1477	0	1	1	106
							1667	9									
03	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	2024	2	2004	9	Y	1822	1844	0	3	1	80
													1	8			
04	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	1710	2	1909	9	Y	1735	1734	0	2	1	79
*05	3100	N	4127	-0-	1027	1027	2135	2	1992	9	Y	1811	1788	0	2	1	76
													24	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 285209 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 9312 - 14111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14217	X	14217	-0-	-0-	-0-	13057	2	14	4	Y	1042	999	0	19	1	48
							1146	9									
01	12415	X	12415	-0-	-0-	-0-	11471	2	24	4	Y	836	837	0	25	1	19
							920	9					3	8			
02	11816	X	1870	-0-	-9946	-0-	1097	2	164	4	Y	554	549	0	2	1	22
							609	9									
03	14229	X	10784	-0-	-3445	-0-	10081	2	57	4	Y	587	580	0	16	1	12
							646	9					1	8			
04	13770	X	11787	-0-	-1983	-0-	10915	2	34	4	Y	762	745	0	11	1	18
							838	9									
05	14229	X	12498	-0-	-1731	-0-	11547	2	17	4	Y	849	760	0	12	1	48
							934	9					47	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 6H RRCID -> 285210 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10890 - 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
12	8928	X	7316	-0-	-1612	-0-	6428	2	8	4	Y	800	783	0	8	1	37
							880	9									
01	8928	X	7423	-0-	-1505	-0-	6700	2	13	4	Y	645	655	0	12	1	14
							710	9					1	8			
02	6356	X	990	-0-	-5366	-0-	402	2	103	4	Y	441	437	0	1	1	17
							485	9									
03	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	9860	2	49	4	Y	1069	1050	0	13	1	22
							1176	9					1	8			
04	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	6864	2	25	4	Y	936	930	0	6	1	22
							1030	9									
*05	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	6595	2	12	4	Y	802	749	0	6	1	47
							882	9					22	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAGELLAN WELL #: 10H RRCID -> 285211 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10836 - 15667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14632	X	453	-0-	-14179	-0-	191	2	6	4	Y	233	222	0			11
							256	9									
01	14632	X	1422	-0-	-13210	-0-	658	2	10	4	Y	685	678	0	1	1	16
							754	9					1	8			
02	11536	X	778	-0-	-10758	-0-	118	2	96	4	Y	513	509	0			20
							564	9									
03	10230	X	4001	-0-	-6229	-0-	2199	2	39	4	Y	1603	1586	0	3	1	34
							1763	9									
04	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	2588	2	23	4	Y	2037	2020	0	3	1	48
							2241	9									
*05	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	4660	2	12	4	Y	1834	1740	0	5	1	110
							2017	9					27	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 11H RRCID -> 285212 COMPL. DATE 12/11/2016 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9367 - 14256

12	29264	X	1529	-0-	-27735	-0-	834	2	6	4	Y	626	624	0	1	1	29
							689	9									
01	25358	X	907	-0-	-24451	-0-	159	2	8	4	Y	673	686	0	1	8	15
							740	9									
02	13328	X	514	-0-	-12814	-0-	76	2	67	4	Y	337	339	0			13
							371	9									
03	14756	X	291	-0-	-14465	-0-	22	2	34	4	Y	214	221	0	1	8	5
							235	9									
04	7530	X	297	-0-	-7233	-0-	75	2	20	4	Y	184	185	0			4
							202	9									
05	1519	X	839	-0-	-680	-0-	567	2	10	4	Y	238	192	0	1	1	12
							262	9					37	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 13H RRCID -> 285213 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 11639 PERF.11941 - 16769

12	6324	X	5266	-0-	-1058	-0-	4329	2	13	4	Y	840	834	0	7	1	39
							924	9									
01	5642	X	4599	-0-	-1043	-0-	3594	2	19	4	Y	896	903	0	9	1	20
							986	9					3	8			
02	5292	X	695	-0-	-4597	-0-	153	4	542	9	Y	493	494	0			19
03	5859	X	3831	-0-	-2028	-0-	2898	2	41	4	Y	811	807	0	5	1	17
							892	9					1	8			
04	5670	X	3562	-0-	-2108	-0-	2618	2	23	4	Y	837	831	0	3	1	20
							921	9									
05	5270	X	3649	-0-	-1621	-0-	2801	2	11	4	Y	761	712	0	3	1	45
							837	9					21	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 14H RRCID -> 285214 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10149 - 15009

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

STATE MAGELLAN WELL #: 15H RRCID -> 285215 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10163 - 14853

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAGELLAN WELL #: 16H RRCID -> 285216 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10193 - 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
12	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
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-

STATE MAGELLAN WELL #: 17H RRCID -> 285217 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10091 - 14913

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

STATE MAGELLAN WELL #: 18H RRCID -> 285218 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10205 - 15051

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

STATE MAGELLAN WELL #: 19H RRCID -> 285219 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10084 - 14036

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					20
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	9	0			11
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			8
*05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	170	2	3	4	Y	285	191	0	93	1	2
							314	9					7	8			

STATE ATLAS D WELL #: 6H RRCID -> 285222 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 9153 - 18895

12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					115
01	527	N	78	-0-	-449	-0-	38	4	40	9	Y	36	51	0	3	8	97
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	5	2	58	4	Y	271	4	0			364
							298	9									
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	480	2	29	9	Y	26	79	0	1	1	308
													2	8			
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	56	2	9	4	Y	25	22	0			311
							28	9									
*05	3100	N	7918	-0-	4818	4818	4922	2	40	4	Y	2687	1852	0	900	1	17
							2956	9					229	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	14341	X	14341	-0-	-0-	-0-	12647	2	1694	9	Y	1540	1522	0	17	1	100
01	14578	X	14578	-0-	-0-	-0-	12996	2	1582	9	Y	1438	1403	0	26	1	108
													1	8			
02	11676	X	10701	-0-	-975	-0-	9445	2	1256	9	Y	1142	1157	0	14	1	79
03	13821	X	13821	-0-	-0-	-0-	12602	2	3	4	Y	1105	1090	0	18	1	76
							1216	9									
04	12510	X	533	-0-	-11977	-0-	4	2	529	9	Y	481	502	0			55
05	12927	X	-0-	-0-	-12927	-0-					Y	-0-	55	0			-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

STATE GALILEO WELL #: 9H RRCID -> 285236 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10940 - 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
12	9703	X	9265	-0-	-438	-0-	8624	2	641	9	Y	583	561	0	17	1	37
01	9703	X	9027	-0-	-676	-0-	8398	2	629	9	Y	572	541	0	25	1	42
													1	8			
02	8764	X	6985	-0-	-1779	-0-	6711	2	274	9	Y	249	260	0	15	1	16
03	9610	X	8825	-0-	-785	-0-	8371	2	2	4	Y	411	382	0	18	1	27
							452	9									
04	9300	X	8580	-0-	-720	-0-	8112	2	468	9	Y	425	394	0	11	1	47
05	9269	X	8295	-0-	-974	-0-	7634	2	661	9	Y	601	582	0	11	1	35
													20	8			

ATLAS WELL #: 1H RRCID -> 285237 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9393 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1221					Y	-0-					-0-
01	1221	X	-0-	-0-	-1221	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	X	-0-	-0-	-196	-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-

ATLAS WELL #: 2H RRCID -> 285238 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9050 - 13805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	2787					Y	-0-	8	0			-0-
01	2787	X	-0-	-0-	-2787	-0-					Y	-0-					-0-
02	756	N	-0-	-0-	-756	-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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EXCELSIOR 12 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 285239 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9690 - 14256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	X	170	-0-	-388	-0-	152	2	18	9	N	16					451
01	527	X	161	-0-	-366	-0-	75	2	86	9	N	78	193	1	2	8	334
02	588	X	437	-0-	-151	-0-	407	2	13	4	N	15	1	1			348
							17	9									
03	983	X	983	-0-	-0-	-0-	979	2	1	4	N	3	2	1	1	8	348
							3	9									
04	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1316	2	2	9	N	2	2	1			348
*05	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1592	2	91	9	N	83	2	1	50	8	379

STATE ATLAS G WELL #: 9H RRCID -> 287085 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9246 - 19092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	663					Y	-0-					2
01	663	X	-0-	-0-	-663	-0-					Y	-0-	1	0			1
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2970					Y	-0-					-0-
01	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					-0-
02	840	N	-0-	-0-	-840	-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-

STATE ATLAS H WELL #: 10H RRCID -> 287090 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 9247 - 18740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	881	X	-0-	-0-	-881	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-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-

STATE MERCURY E WELL #: 34H RRCID -> 289030 COMPL. DATE 12/02/2020 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 9124 - 19051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	228749	X	179	-0-	-228570	-0-	15	2	164	9	Y	149	139	0	150	1	3
01	204383	X	13591	-0-	-190792	-0-	9227	2	20	4	Y	3949	2113	0	1817	1	16
							4344	9					6	8			
02	151760	X	44275	-0-	-107485	-0-	36903	2	182	4	Y	6536	5532	0	978	1	42
							7190	9									
03	143313	X	29216	-0-	-114097	-0-	24733	2	4483	9	Y	4075	3630	0	461	1	22
													4	8			
04	23302	X	23302	-0-	-0-	-0-	20363	2	2939	9	Y	2672	2658	0	25	1	11
05	49011	X	34447	-0-	-14564	-0-	30337	2	4110	9	Y	3736	3658	0	37	1	28
													24	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY F WELL #: 35H RRCID -> 289031 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9175 - 18956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	207731	X	2013	-0-	-205718	-0-	1861	2	17	4	Y	123	248	0	271	1	3
							135	9									
01	192572	X	5795	-0-	-186777	-0-	3442	2	7	4	Y	2133	1141	0	981	1	9
							2346	9					5	8			
02	153860	X	46716	-0-	-107144	-0-	34441	2	168	4	Y	11006	9346	0	1598	1	71
							12107	9									
03	154690	X	112924	-0-	-41766	-0-	93090	2	19834	9	Y	18031	15974	0	2027	1	96
													5	8			
04	139140	X	139140	-0-	-0-	-0-	121301	2	17839	9	Y	16217	16100	0	144	1	69
*05	159605	X	159605	-0-	-0-	-0-	142793	2	16812	9	Y	15284	15047	0	167	1	115
													24	8			

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 101H RRCID -> 289051 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9017 - 19063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	134540	X	-0-	-0-	-134540	-0-					Y	-0-					-0-
01	134540	X	1121	-0-	-133419	-0-	1041	2	37	4	Y	39	22	0	3	1	-0-
							43	9					14	8			
02	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2321	2	405	9	Y	368	353	0	12	1	3
03	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	2805	2	456	4	Y	603	582	0	7	1	5
							663	9					12	8			
04	35067	X	35067	-0-	-0-	-0-	33933	2	1134	9	Y	1031	981	0	44	1	11
*05	19095	X	19095	-0-	-0-	-0-	15514	2	3581	9	Y	3255	2741	0	20	1	48
													457	8			

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
12	205034	X	39	-0-	-204995	-0-	1	2	27	4	Y	10	94	0	1	1	-0-
							11	9									
01	205034	X	3989	-0-	-201045	-0-	2670	2	50	4	Y	1154	1098	0	47	1	4
							1269	9					5	8			
02	175140	X	6401	-0-	-168739	-0-	4604	2	1797	9	Y	1634	1579	0	44	1	15
03	182156	X	33830	-0-	-148326	-0-	27303	2	760	4	Y	5243	5151	0	64	1	40
							5767	9					3	8			
04	119910	X	54747	-0-	-65163	-0-	46715	2	8032	9	Y	7302	7207	0	54	1	81
*05	64306	X	64306	-0-	-0-	-0-	55021	2	9285	9	Y	8441	8186	0	62	1	144
													130	8			

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
12	5766	X	1674	-0-	-4092	-0-	1556	2	118	9	Y	107	114	1			3
01	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
02	5600	X	-0-	-0-	-5600	-0-					Y	-0-					-0-
03	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	-0-					-0-
04	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					Y	-0-					-0-
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-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
12	9238	X	913	-0-	-8325	-0-	815	2	97	4	Y	1	46	0	2	1	-0-
							1	9									
01	11904	X	1232	-0-	-10672	-0-	1164	2	50	4	Y	16	3	1	13	8	-0-
							18	9									
02	12320	X	115	-0-	-12205	-0-	8	2	107	9	Y	97	94	0	2	1	1
03	13640	X	1281	-0-	-12359	-0-	755	2	353	4	Y	157	149	0	2	1	1
							173	9					6	8			
04	13200	X	3658	-0-	-9542	-0-	2530	2	1128	9	Y	1025	1012	0	3	1	11
*05	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	1349	2	669	9	Y	608	256	0	1	1	4
													358	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	15438	X	2747	-0-	-12691	-0-	2072	2	675	9	Y	614	599	0	3	1	39
01	15438	X	5978	-0-	-9460	-0-	4629	2	1349	9	Y	1226	1203	0	9	1	52
													1	8			
02	13944	X	5067	-0-	-8877	-0-	3626	2	10	4	Y	1301	1225	0	5	1	123
							1431	9									
03	13578	X	807	-0-	-12771	-0-	619	2	188	9	Y	171	285	0	1	1	8
04	5790	X	725	-0-	-5065	-0-	534	2	191	9	Y	174	172	0	1	1	9
*05	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	7308	2	2786	9	Y	2533	2417	0	7	1	113
													5	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
12	25823	X	21818	-0-	-4005	-0-	17404	2	4414	9	Y	4013	3986	0	23	1	255
01	24769	X	20613	-0-	-4156	-0-	16379	2	4234	9	Y	3849	3907	0	31	1	163
													3	8			
02	18620	X	15021	-0-	-3599	-0-	11963	2	33	4	Y	2750	2637	0	17	1	259
							3025	9									
03	20615	X	17332	-0-	-3283	-0-	13709	2	3623	9	Y	3294	3380	0	18	1	154
													1	8			
04	19950	X	15821	-0-	-4129	-0-	12283	2	3538	9	Y	3216	3184	0	11	1	175
05	20615	X	18403	-0-	-2212	-0-	14146	2	4257	9	Y	3870	3837	0	12	1	172
													24	8			

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

STATE VIKING E WELL #: 6H RRCID -> 289392 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 9187 - 13637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31836	X	31836	-0-	-0-	-0-	31705	2	131	9	Y	119	75	0	39	1	7
01	35802	X	35802	-0-	-0-	-0-	35649	2	153	9	Y	139	75	0	67	1	3
													1	8			
02	31724	X	29998	-0-	-1726	-0-	29870	2	128	9	Y	116	74	0	42	1	3
03	33790	X	26412	-0-	-7378	-0-	26351	2	61	9	Y	55	20	0	36	1	1
													1	8			
04	34650	X	23031	-0-	-11619	-0-	22992	2	39	9	Y	35	14	0	21	1	1
05	35805	X	16289	-0-	-19516	-0-	16227	2	10	4	Y	47	19	0	15	1	1
							52	9					13	8			

STATE VIKING E WELL #: 7H RRCID -> 289396 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9269 - 13595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39883	X	39883	-0-	-0-	-0-	39068	2	815	9	Y	741	689	0	49	1	57
01	38426	X	38426	-0-	-0-	-0-	37685	2	741	9	Y	674	631	0	71	1	28
													1	8			
02	35745	X	35745	-0-	-0-	-0-	34861	2	884	9	Y	804	745	0	51	1	36
03	37917	X	37917	-0-	-0-	-0-	36995	2	922	9	Y	838	773	0	49	1	51
													1	8			
04	34710	X	32268	-0-	-2442	-0-	31241	2	1027	9	Y	934	902	0	28	1	55
*05	36090	X	36090	-0-	-0-	-0-	35222	2	21	4	Y	770	715	0	31	1	51
							847	9					28	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE VIKING E WELL #: 8H RRCID -> 289397 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9081 - 13751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50332	X	50332	-0-	-0-	-0-	49416	2	916	9	Y	833	745	0	67	1	63
01	48578	X	48578	-0-	-0-	-0-	47215	2	1363	9	Y	1239	1150	0	97	1	53
													2	8			
02	44828	X	41996	-0-	-2832	-0-	39931	2	2065	9	Y	1877	1782	0	62	1	86
03	49631	X	47409	-0-	-2222	-0-	45778	2	1631	9	Y	1483	1413	0	64	1	92
04	48030	X	45472	-0-	-2558	-0-	44439	2	1033	9	Y	939	934	0	42	1	55
05	49631	X	48828	-0-	-803	-0-	47880	2	28	4	Y	836	778	0	46	1	56
							920	9					11	8			

STATE VIKING E WELL #: 14H RRCID -> 289398 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 10489 PERF. 10694 - 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
12	386	X	386	-0-	-0-	-0-	76	2	310	9	Y	282	329	0			23
01	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	3248	2	1343	9	Y	1221	1176	0	8	1	56
													4	8			
02	14448	X	5578	-0-	-8870	-0-	3707	2	1871	9	Y	1701	1670	0	7	1	80
03	15996	X	6159	-0-	-9837	-0-	4215	2	1944	9	Y	1767	1724	0	8	1	114
													1	8			
04	11520	X	5927	-0-	-5593	-0-	4311	2	1616	9	Y	1469	1488	0	6	1	89
05	6169	X	5770	-0-	-399	-0-	4291	2	3	4	Y	1342	1318	0	6	1	95
							1476	9					12	8			

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. (I) GAS 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	17261	X	17261	-0-	-0-	-0-	15581	2	1680	9	Y	1527	1463	0	28	1	123
01	16855	X	16855	-0-	-0-	-0-	15280	2	1575	9	Y	1432	1447	0	41	1	65
													2	8			
02	15848	X	15848	-0-	-0-	-0-	13894	2	1954	9	Y	1776	1731	0	27	1	83
03	17597	X	17597	-0-	-0-	-0-	15672	2	1925	9	Y	1750	1692	0	29	1	111
													1	8			
04	23798	X	23798	-0-	-0-	-0-	22177	2	1621	9	Y	1474	1469	0	28	1	88
05	15934	X	11833	-0-	-4101	-0-	10944	2	6	4	Y	803	808	0	14	1	56
							883	9					13	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. (I) GAS 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	28294	X	28294	-0-	-0-	-0-	27560	2	734	9	Y	667	647	0	34	1	93
01	35382	X	35382	-0-	-0-	-0-	34491	2	891	9	Y	810	766	0	63	1	73
													1	8			
02	30408	X	27406	-0-	-3002	-0-	26836	2	570	9	Y	518	460	0	38	1	93
03	32798	X	30912	-0-	-1886	-0-	30153	2	759	9	Y	690	659	0	40	1	83
													1	8			
04	32580	X	30725	-0-	-1855	-0-	30162	2	563	9	Y	512	522	0	27	1	46
05	33666	X	32722	-0-	-944	-0-	32182	2	540	9	Y	491	420	0	28	1	67
													22	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. (I) GAS 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	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	6667	2	986	9	Y	896	879	0	10	1	130
01	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	7829	2	1088	9	Y	989	1006	0	17	1	94
													2	8			
02	10192	X	5358	-0-	-4834	-0-	4582	2	776	9	Y	705	656	0	8	1	135
03	11284	X	9552	-0-	-1732	-0-	8727	2	825	9	Y	750	776	0	14	1	94
													1	8			
04	10920	X	8165	-0-	-2755	-0-	7817	2	348	9	Y	316	373	0	8	1	29
05	8928	X	6604	-0-	-2324	-0-	6169	2	435	9	Y	395	355	0	5	1	58
													6	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ORION B 5 WELL #: 3H RRCID -> 289403 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9353 - 13759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
01	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-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-

STATE VIKING E WELL #: 16H RRCID -> 289405 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9430 - 14118

12	24537	X	24537	-0-	-0-	-0-	23893	2	644	9	Y	585	557	0	31	1	82
01	29768	X	29768	-0-	-0-	-0-	28714	2	1054	9	Y	958	895	0	57	1	88
02	26768	X	23653	-0-	-3115	-0-	22783	2	870	9	Y	791	696	0	37	1	146
03	29636	X	28259	-0-	-1377	-0-	27643	2	616	9	Y	560	598	0	42	1	66
04	28800	X	28204	-0-	-596	-0-	27724	2	480	9	Y	436	434	0	29	1	39
05	29760	X	23237	-0-	-6523	-0-	22849	2	388	9	Y	353	319	0	20	1	50
													3	8			

ORION A 5 WELL #: 2H RRCID -> 289406 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9177 - 13752

12	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	213	2	1573	9	Y	1430	1329	0			101
01	640	X	640	-0-	-0-	-0-	366	2	274	9	Y	249	329	0	1	1	13
													7	8			
02	1064	X	916	-0-	-148	-0-	259	2	657	9	Y	597	532	0	18	1	60
03	1178	X	266	-0-	-912	-0-	260	2	6	9	Y	5	62	0	3	8	-0-
04	1140	X	685	-0-	-455	-0-	517	2	168	9	Y	153	142	0	1	1	10
05	1178	X	907	-0-	-271	-0-	629	2	278	9	Y	253	145	0	1	1	9
													108	8			

STATE VIKING E WELL #: 21H RRCID -> 289410 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9910 - 14493

12	29228	X	29228	-0-	-0-	-0-	25755	2	3473	9	Y	3157	3023	0	51	1	255
01	28171	X	28171	-0-	-0-	-0-	24743	2	3428	9	Y	3116	3154	0	73	1	142
													2	8			
02	26572	X	25162	-0-	-1410	-0-	21614	2	3548	9	Y	3225	3177	0	39	1	151
03	29419	X	27037	-0-	-2382	-0-	23609	2	3428	9	Y	3116	3033	0	34	1	199
													1	8			
04	28470	X	25399	-0-	-3071	-0-	22374	2	3025	9	Y	2750	2761	0	22	1	166
05	29233	X	25261	-0-	-3972	-0-	22144	2	13	4	Y	2822	2749	0	21	1	200
							3104	9					18	8			

ORION A 5 WELL #: 1HR RRCID -> 289411 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9253 - 13791

12	1240	X	693	-0-	-547	-0-	198	2	495	9	Y	450	418	0			32
01	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	266	2	877	9	Y	797	782	0	1	1	43
													3	8			
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	633	2	99	9	Y	90	119	0	5	1	9
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	863	2	3	9	Y	3	9	0	1	1	-0-
													2	8			
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	840	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	370	2	91	9	Y	83	83	8			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE VIKING E WELL #: 18H RRCID -> 289412 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 10534 PERF.10752 - 15290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	10314	2	1629	9	Y	1481	1460	0	15	1	216
01	16242	X	16242	-0-	-0-	-0-	14067	2	2175	9	Y	1977	1971	0	31	1	189
													2	8			
02	12824	X	11319	-0-	-1505	-0-	9923	2	1396	9	Y	1269	1201	0	15	1	242
03	14521	X	14521	-0-	-0-	-0-	12640	2	1881	9	Y	1710	1717	0	18	1	216
													1	8			
04	14176	X	14176	-0-	-0-	-0-	12504	2	1672	9	Y	1520	1580	0	12	1	144
05	14198	X	12065	-0-	-2133	-0-	10763	2	1302	9	Y	1184	1116	0	11	1	174
													27	8			

ORION B 5 WELL #: 4H RRCID -> 289413 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 9354 - 13792

12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-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

12	11408	X	4509	-0-	-6899	-0-	3116	2	1393	9	Y	1266	1328	0	6	1	89
01	11408	X	576	-0-	-10832	-0-	400	2	176	9	Y	160	235	0	1	1	8
													5	8			
02	10304	X	777	-0-	-9527	-0-	289	2	488	9	Y	444	394	0	13	1	45
03	11160	X	2317	-0-	-8843	-0-	1279	2	1038	9	Y	944	943	0	2	1	41
													3	8			
04	9780	X	2050	-0-	-7730	-0-	1293	2	757	9	Y	688	685	0	1	1	43
05	4495	X	1260	-0-	-3235	-0-	799	2	461	9	Y	419	329	0	1	1	20
													112	8			

STATE VIKING E WELL #: 5H RRCID -> 289415 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 9078 - 13528

12	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6684	2	77	9	Y	70	54	0	11	1	5
01	30923	X	30923	-0-	-0-	-0-	30325	2	598	9	Y	544	449	0	77	1	22
													1	8			
02	2800	N	35567	-0-	32767	32767	35371	2	196	9	Y	178	139	0	55	1	6
03	75136	X	42369	-0-	-32767	-0-	42149	2	220	9	Y	200	145	0	50	1	10
													1	8			
04	45436	X	45436	-0-	-0-	-0-	45273	2	163	9	Y	148	115	0	36	1	7
*05	51401	X	51401	-0-	-0-	-0-	51188	2	30	4	Y	166	101	0	40	1	7
							183	9					25	8			

STATE MERCURY B WELL #: 21H RRCID -> 289448 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9132 - 19033

12	208351	X	873	-0-	-207478	-0-	861	2	8	4	Y	4	42	0	48	1	-0-
							4	9									
01	186961	X	442	-0-	-186519	-0-	429	2	1	4	Y	11	3	0	4	1	-0-
							12	9					4	8			
02	1148	X	542	-0-	-606	-0-	456	2	2	4	Y	76	64	0	12	1	-0-
							84	9									
03	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	660	2	354	9	Y	322	283	0	34	1	2
													3	8			
04	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	4681	2	827	9	Y	752	745	0	6	1	3
*05	53663	X	53663	-0-	-0-	-0-	49017	2	4646	9	Y	4224	4104	0	57	1	31
													35	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE VIKING E WELL #: 15H RRCID -> 289453 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9461 - 14037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2392	2	403	9	Y	366	399	0	3	1	30
01	17695	X	17695	-0-	-0-	-0-	16461	2	1234	9	Y	1122	1067	0	33	1	51
													1	8			
02	39620	X	19982	-0-	-19638	-0-	18454	2	1528	9	Y	1389	1348	0	28	1	64
03	43555	X	25075	-0-	-18480	-0-	23166	2	1909	9	Y	1735	1654	0	33	1	110
													2	8			
04	40830	X	27459	-0-	-13371	-0-	25791	2	1668	9	Y	1516	1510	0	25	1	91
*05	23812	X	23812	-0-	-0-	-0-	22328	2	13	4	Y	1337	1273	0	21	1	91
							1471	9					43	8			

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. (I) GAS 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	228997	X	169	-0-	-228828	-0-	13	2	156	9	Y	142	160	0	173	1	3
01	206336	X	108	-0-	-206228	-0-	10	2	98	9	Y	89	49	0	42	1	-0-
													1	8			
02	161000	X	244	-0-	-160756	-0-	168	2	1	4	Y	68	58	0	10	1	-0-
							75	9									
03	157325	X	36521	-0-	-120804	-0-	30718	2	5803	9	Y	5275	4651	0	590	1	28
													6	8			
04	63360	X	63360	-0-	-0-	-0-	55082	2	8278	9	Y	7525	7465	0	56	1	32
*05	73015	X	73015	-0-	-0-	-0-	64332	2	8683	9	Y	7894	7771	0	65	1	59
													31	8			

VOYAGER W WELL #: 12H RRCID -> 289623 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10690 - 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
12	19071	X	19071	-0-	-0-	-0-	13460	2	5611	9	Y	5101	5104	0	18	1	325
01	22640	X	22640	-0-	-0-	-0-	16300	2	6340	9	Y	5764	5798	0	42	1	245
													4	8			
02	14215	X	14215	-0-	-0-	-0-	10110	2	28	4	Y	3706	3582	0	19	1	350
							4077	9									
03	13268	X	5541	-0-	-7727	-0-	3258	2	2283	9	Y	2075	2321	0	6	1	97
													1	8			
04	12840	X	7930	-0-	-4910	-0-	4760	2	3170	9	Y	2882	2817	0	5	1	157
*05	20619	X	20619	-0-	-0-	-0-	14413	2	6206	9	Y	5642	5473	0	14	1	250
													62	8			

VOYAGER W WELL #: 13H RRCID -> 289624 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10949 - 15312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23593	X	23593	-0-	-0-	-0-	19176	2	4417	9	Y	4015	3989	0	24	1	255
01	25544	X	21078	-0-	-4466	-0-	16971	2	4107	9	Y	3734	3792	0	34	1	158
													5	8			
02	20916	X	18450	-0-	-2466	-0-	15091	2	42	4	Y	3015	2866	0	23	1	284
							3317	9									
03	23157	X	20303	-0-	-2854	-0-	16650	2	3653	9	Y	3321	3426	0	23	1	155
													1	8			
04	22410	X	19990	-0-	-2420	-0-	16236	2	3754	9	Y	3413	3369	0	14	1	185
*05	23224	X	23224	-0-	-0-	-0-	19146	2	4078	9	Y	3707	3663	0	16	1	163
													50	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOYAGER W WELL #: 14H RRCID -> 289625 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 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
12	17050	X	16709	-0-	-341	-0-	12441	2	4268	9	Y	3880	3802	0	16	1	247
01	17471	X	17471	-0-	-0-	-0-	13401	2	4070	9	Y	3700	3760	0	28	1	157
													2	8			
02	17402	X	17402	-0-	-0-	-0-	14116	2	39	4	Y	2952	2809	0	22	1	278
							3247	9									
03	12439	X	12439	-0-	-0-	-0-	10032	2	2407	9	Y	2188	2349	0	15	1	102
04	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	8549	2	2365	9	Y	2150	2127	0	8	1	117
*05	15126	X	15126	-0-	-0-	-0-	11881	2	3245	9	Y	2950	2896	0	11	1	130
													30	8			

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 551H RRCID -> 289887 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10762 - 20452

12	SHUT IN		44965	-0-	44965	44965	29834	2	163	4	Y	13607	13326	0	161	1	120
							14968	9									
01	SHUT IN		236383	-0-	236383	281348	162747	2	73636	9	Y	66942	63978	0	2819	1	226
													39	8			
02	SHUT IN		128149	-0-	128149	409497	89667	2	38482	9	Y	34984	34015	0	868	1	327
03	527527	X	118030	-0-	-409497	-0-	84356	2	33674	9	Y	30613	30457	0	240	1	236
													7	8			
04	103860	X	85303	-0-	-18557	-0-	60684	2	24619	9	Y	22381	22296	0	72	1	249
05	107322	X	87614	-0-	-19708	-0-	63510	2	24104	9	Y	21913	21544	0	94	1	377
													147	8			

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 552H RRCID -> 289888 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10635 - 20543

12	SHUT IN		76441	-0-	76441	76441	47723	2	125	4	Y	25994	25469	0	296	1	229
							28593	9									
01	SHUT IN		253850	-0-	253850	330291	164402	2	89448	9	Y	81316	77867	0	3366	1	274
													38	8			
02	SHUT IN		123047	-0-	123047	453338	82925	2	1621	4	Y	35001	34018	0	930	1	327
							38501	9									
03	557478	X	104140	-0-	-453338	-0-	71488	2	32652	9	Y	29684	29525	0	251	1	229
													6	8			
04	109800	X	82592	-0-	-27208	-0-	57456	2	25136	9	Y	22851	22749	0	77	1	254
05	113460	X	87874	-0-	-25586	-0-	65710	2	22164	9	Y	20149	19810	0	89	1	346
													158	8			

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 553H RRCID -> 289889 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10872 - 20782

12	SHUT IN		58139	-0-	58139	58139	37135	2	67	4	Y	19034	18651	0	215	1	168
							20937	9									
01	SHUT IN		196172	-0-	196172	254311	132115	2	64057	9	Y	58234	55756	0	2416	1	196
													34	8			
02	SHUT IN		92949	-0-	92949	347260	67555	2	421	4	Y	22703	22103	0	584	1	212
							24973	9									
03	428822	X	81562	-0-	-347260	-0-	56979	2	24583	9	Y	22348	22218	0	165	1	172
													5	8			
04	113340	X	109272	-0-	-4068	-0-	86091	2	23181	9	Y	21074	20912	0	100	1	234
05	117118	X	98774	-0-	-18344	-0-	79768	2	19006	9	Y	17278	16893	0	114	1	295
													210	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	SHUT IN		10541	-0-	10541	10541	6847	2	94	4	Y	3273	2504	0	753	1	16
							3600	9									
01	SHUT IN		59085	-0-	59085	69626	38219	2	193	4	Y	18794	18518	0	125	1	148
							20673	9					19	8			
02	SHUT IN		55702	-0-	55702	125328	38564	2	17138	9	Y	15580	15200	0	301	1	227
03	189893	X	64565	-0-	-125328	-0-	47670	2	16895	9	Y	15359	15375	0	78	1	126
													7	8			
04	57809	X	57809	-0-	-0-	-0-	44919	2	12890	9	Y	11718	11671	0	63	1	110
*05	57540	X	57540	-0-	-0-	-0-	45977	2	11563	9	Y	10512	10213	0	64	1	150
													195	8			

ATLANTIS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 289951 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10666 - 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
12	SHUT IN		133796	-0-	133796	133796	88150	2	304	4	Y	41220	31572	0	9449	1	199
							45342	9									
01	SHUT IN		68303	-0-	68303	202099	47540	2	20763	9	Y	18875	18799	0	118	1	149
													8	8			
02	SHUT IN		63127	-0-	63127	265226	49333	2	13794	9	Y	12540	12234	0	273	1	182
03	341284	X	76058	-0-	-265226	-0-	64319	2	11739	9	Y	10672	10672	0	92	1	87
													3	8			
04	68340	X	62027	-0-	-6313	-0-	54400	2	7627	9	Y	6934	6885	0	71	1	65
05	70618	X	59255	-0-	-11363	-0-	51727	2	7528	9	Y	6844	6656	0	66	1	98
													89	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. (I) GAS 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	SHUT IN		155492	-0-	155492	155492	100712	2	586	4	Y	49267	37751	0	11278	1	238
							54194	9									
01	SHUT IN		79959	-0-	79959	235451	56526	2	23433	9	Y	21303	21236	0	129	1	168
													8	8			
02	SHUT IN		50806	-0-	50806	286257	36662	2	14144	9	Y	12858	12585	0	254	1	187
03	353065	X	66808	-0-	-286257	-0-	52848	2	13960	9	Y	12691	12701	0	70	1	104
													3	8			
04	57120	X	54463	-0-	-2657	-0-	44645	2	9818	9	Y	8925	8887	0	58	1	84
05	59024	X	51181	-0-	-7843	-0-	42649	2	8532	9	Y	7756	7603	0	54	1	111
													72	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. (I) GAS 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	SHUT IN		149813	-0-	149813	149813	97296	2	303	4	Y	47467	36394	0	10843	1	230
							52214	9									
01	SHUT IN		79438	-0-	79438	229251	54832	2	50	4	Y	22324	22268	0	100	1	176
							24556	9					10	8			
02	SHUT IN		52473	-0-	52473	281724	37878	2	14595	9	Y	13268	12979	0	272	1	193
03	347778	X	66054	-0-	-281724	-0-	51835	2	14219	9	Y	12926	12932	0	78	1	106
													3	8			
04	56280	X	54716	-0-	-1564	-0-	44444	2	10272	9	Y	9338	9302	0	54	1	88
05	58156	X	49699	-0-	-8457	-0-	41868	2	7831	9	Y	7119	6959	0	50	1	102
													96	8			

GEMINI WELL #: 556H RRCID -> 290022 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 10657 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
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 55420 10/18/2020

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GEMINI WELL #: 555H RRCID -> 290078 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 10636 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 55420 10/18/2020

GEMINI WELL #: 552H RRCID -> 290120 COMPL. DATE 10/11/2020 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10754 - 15349

12	SHUT IN		59802	-0-	59802	286225	42913	2	16889	9	Y	15354	15268	0	80	1	287
01	SHUT IN		55552	-0-	55552	341777	41217	2	14335	9	Y	13032	13079	0	81	1	152
													7	8			
02	380747	X	38970	-0-	-341777	-0-	30191	2	8779	9	Y	7981	7626	0	354	1	153
03	71579	X	50565	-0-	-21014	-0-	39947	2	10618	9	Y	9653	9378	0	200	1	224
													4	8			
04	69270	X	51807	-0-	-17463	-0-	42863	2	8944	9	Y	8131	7659	0	551	1	145
05	71579	X	52169	-0-	-19410	-0-	43888	2	8281	9	Y	7528	7371	0	45	1	115
													142	8			

GEMINI WELL #: 553H RRCID -> 290121 COMPL. DATE 10/11/2020 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10698 - 15391

12	SHUT IN		109630	-0-	109630	383686	91432	2	18198	9	Y	16544	16345	0	226	1	307
01	SHUT IN		145233	-0-	145233	528919	127567	2	17666	9	Y	16060	15701	0	474	1	182
													10	8			
02	635519	X	106600	-0-	-528919	-0-	95087	2	11513	9	Y	10466	9897	0	552	1	199
03	86087	X	57866	-0-	-28221	-0-	46730	2	11136	9	Y	10124	9856	0	230	1	234
													3	8			
04	83310	X	53710	-0-	-29600	-0-	44208	2	9502	9	Y	8638	8133	0	585	1	154
05	86087	X	50376	-0-	-35711	-0-	42013	2	8363	9	Y	7603	7483	0	57	1	116
													101	8			

GEMINI WELL #: 554H RRCID -> 290180 COMPL. DATE 10/11/2020 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10698 - 15391

12	SHUT IN		59391	-0-	59391	320366	41239	2	18152	9	Y	16502	16456	0	79	1	309
01	SHUT IN		59903	-0-	59903	380269	41333	2	18570	9	Y	16882	16814	0	174	1	195
													8	8			
02	430215	X	49946	-0-	-380269	-0-	37526	2	12420	9	Y	11291	10769	0	500	1	217
03	79670	X	58722	-0-	-20948	-0-	45742	2	12980	9	Y	11800	11474	0	267	1	273
													3	8			
04	77100	X	56325	-0-	-20775	-0-	44853	2	11472	9	Y	10429	9812	0	704	1	186
05	59892	X	51505	-0-	-8387	-0-	41284	2	10221	9	Y	9292	9203	0	50	1	143
													82	8			

STATE MERCURY D WELL #: 33H RRCID -> 290223 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9581 - 19250

12	SHUT IN		4006	-0-	4006	4006	2679	2	22	4	Y	1186	554	0	605	1	27
							1305	9									
01	SHUT IN		105921	-0-	105921	109927	77037	2	170	4	Y	26104	13910	0	12099	1	104
							28714	9					18	8			
02	SHUT IN		115064	-0-	115064	224991	92704	2	456	4	Y	19913	16858	0	3032	1	127
							21904	9									
03	366007	X	141016	-0-	-224991	-0-	120173	2	20843	9	Y	18948	16795	0	2174	1	101
													5	8			
04	133405	X	133405	-0-	-0-	-0-	118015	2	15390	9	Y	13991	13899	0	134	1	59
*05	129736	X	129736	-0-	-0-	-0-	115724	2	14012	9	Y	12738	12550	0	125	1	96
													26	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS 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	SHUT IN		1570	-0-	1570	1570	798	2	224	4	Y	498	233	0	254	1	11
							548	9									
01	SHUT IN		82480	-0-	82480	84050	62149	2	138	4	Y	18357	9761	0	8517	1	73
							20193	9					17	8			
02	194699	X	110649	-0-	-84050	-0-	90387	2	445	4	Y	18015	15219	0	2754	1	115
							19817	9									
03	151811	X	151811	-0-	-0-	-0-	130632	2	21179	9	Y	19254	17017	0	2245	1	102
													5	8			
04	138494	X	138494	-0-	-0-	-0-	123596	2	14898	9	Y	13544	13455	0	133	1	58
*05	141758	X	141758	-0-	-0-	-0-	128153	2	13605	9	Y	12368	12174	0	136	1	93
													23	8			

STATE MERCURY WELL #: 24HR RRCID -> 290241 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9440 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		3046	-0-	3046	3046	2169	2	18	4	Y	781	364	0	399	1	18
							859	9									
01	SHUT IN		115171	-0-	115171	118217	97953	2	221	4	Y	15452	8141	0	7255	1	61
							16997	9					13	8			
02	219035	X	100818	-0-	-118217	-0-	90222	2	448	4	Y	9225	7722	0	1506	1	58
							10148	9									
03	109854	X	109854	-0-	-0-	-0-	101778	2	8076	9	Y	7342	6451	0	906	1	39
													4	8			
04	92566	X	92566	-0-	-0-	-0-	86867	2	5699	9	Y	5181	5114	0	84	1	22
05	91140	X	82913	-0-	-8227	-0-	78358	2	4555	9	Y	4141	4039	0	77	1	31
													16	8			

STATE MERCURY WELL #: 25H RRCID -> 290242 COMPL. DATE 03/07/2020 TOTAL DEPTH 10445 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 45060 01/02/2021

STATE MERCURY WELL #: 27H RRCID -> 290243 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10635 - 15325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		66413	-0-	66413	66413	41560	2	668	4	Y	21986	10275	0	11205	1	506
							24185	9									
01	SHUT IN		161793	-0-	161793	228206	117408	2	260	4	Y	40114	21681	0	18757	1	161
							44125	9					21	8			
02	SHUT IN		55680	-0-	55680	283886	44530	2	219	4	Y	9937	8539	0	1495	1	64
							10931	9									
03	349637	X	65751	-0-	-283886	-0-	63318	2	2433	9	Y	2212	1933	0	328	1	11
													4	8			
04	106290	X	72535	-0-	-33755	-0-	59864	2	12671	9	Y	11519	11403	0	78	1	49
05	109833	X	67374	-0-	-42459	-0-	57449	2	9925	9	Y	9023	8917	0	68	1	68
													19	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY WELL #: 29H RRCID -> 290244 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9932 - 14534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13257	X	13257	-0-	-0-	-0-	8365	2	109	4	Y	4348	2032	0	2216	1	100
							4783	9									
01	109400	X	109400	-0-	-0-	-0-	75581	2	166	4	Y	30594	16379	0	14161	1	123
							33653	9					31	8			
02	42648	X	42648	-0-	-0-	-0-	29501	2	143	4	Y	11822	10126	0	1743	1	76
							13004	9									
03	56105	X	56105	-0-	-0-	-0-	42858	2	13247	9	Y	12043	10720	0	1330	1	64
													5	8			
04	63993	X	63993	-0-	-0-	-0-	53903	2	10090	9	Y	9173	9123	0	75	1	39
*05	65896	X	65896	-0-	-0-	-0-	56990	2	8906	9	Y	8096	7960	0	78	1	61
													36	8			

STATE MERCURY WELL #: 38H RRCID -> 290246 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 9399 - 14053

12	SHUT IN		52539	-0-	52539	52539	43758	2	554	4	Y	7479	3465	0	3843	1	171
							8227	9									
01	SHUT IN		176366	-0-	176366	228905	158102	2	360	4	Y	16276	8633	0	7739	1	64
							17904	9					11	8			
02	313326	X	84421	-0-	-228905	-0-	74442	2	369	4	Y	8736	7403	0	1341	1	56
							9610	9									
03	237305	X	96632	-0-	-140673	-0-	88649	2	7983	9	Y	7257	6390	0	883	1	38
													2	8			
04	170670	X	90840	-0-	-79830	-0-	84703	2	6137	9	Y	5579	5514	0	79	1	24
05	176359	X	82783	-0-	-93576	-0-	77649	2	5134	9	Y	4667	4571	0	80	1	35
													5	8			

STATE MERCURY WELL #: 23H RRCID -> 290255 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10640 - 15236

12	SHUT IN		54523	-0-	54523	54523	33073	2	371	4	Y	19163	8959	0	9763	1	441
							21079	9									
01	SHUT IN		115510	-0-	115510	170033	73490	2	159	4	Y	38055	20606	0	17724	1	153
							41861	9					13	8			
02	SHUT IN		61900	-0-	61900	231933	41254	2	199	4	Y	18588	15909	0	2713	1	119
							20447	9									
03	294681	X	62748	-0-	-231933	-0-	45461	2	17287	9	Y	15715	14024	0	1723	1	84
													3	8			
04	50617	X	50617	-0-	-0-	-0-	39540	2	11077	9	Y	10070	10064	0	47	1	43
*05	46682	X	46682	-0-	-0-	-0-	37325	2	9357	9	Y	8506	8429	0	43	1	64
													13	8			

STATE MERCURY WELL #: 22H RRCID -> 290274 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9859 - 14428

12	SHUT IN		6454	-0-	6454	6454	4248	2	136	4	Y	1882	879	0	960	1	43
							2070	9									
01	SHUT IN		55155	-0-	55155	61609	34932	2	393	4	Y	18027	9654	0	8321	1	72
							19830	9					23	8			
02	SHUT IN		51758	-0-	51758	113367	34633	2	167	4	Y	15416	13132	0	2257	1	99
							16958	9									
03	179114	X	65747	-0-	-113367	-0-	48202	2	17545	9	Y	15950	14195	0	1763	1	85
													6	8			
04	62965	X	62965	-0-	-0-	-0-	49885	2	13080	9	Y	11891	11857	0	68	1	51
*05	61625	X	61625	-0-	-0-	-0-	49955	2	11670	9	Y	10609	10482	0	67	1	80
													31	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GEMINI WELL #: 551H RRCID -> 290307 COMPL. DATE 10/11/2020 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10796 - 15153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		58255	-0-	58255	305585	43938	2	14317	9	Y	13015	12937	0	80	1	243
01	SHUT IN		47168	-0-	47168	352753	35145	2	12023	9	Y	10930	10935	0	103	1	127
													8	8			
02	389053	X	36300	-0-	-352753	-0-	28114	2	8186	9	Y	7442	7087	0	339	1	143
03	114979	X	52944	-0-	-62035	-0-	44004	2	8940	9	Y	8127	7864	0	216	1	187
													3	8			
04	111270	X	47184	-0-	-64086	-0-	40320	2	6864	9	Y	6240	5881	0	435	1	111
05	58249	X	39260	-0-	-18989	-0-	33533	2	5727	9	Y	5206	5099	0	38	1	79
													101	8			

STATE MERCURY WELL #: 36H RRCID -> 290525 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10389 PERF.10680 - 15240

12	0		62284	-0-	62284	62284	39121	2	458	4	Y	20641	9646	0	10520	1	475
							22705	9									
01	0		156866	-0-	156866	219150	103589	2	226	4	Y	48228	26046	0	22445	1	194
							53051	9					18	8			
02	14B2 EXT		85080	-0-	85080	304230	59646	2	290	4	Y	22858	19557	0	3348	1	147
							25144	9									
03	381248	X	77018	-0-	-304230	-0-	54212	2	22806	9	Y	20733	18499	0	2267	1	111
													3	8			
04	94290	X	66739	-0-	-27551	-0-	51423	2	15316	9	Y	13924	13913	0	63	1	59
05	14B2 EXT		58424	-0-	58424	58424	45746	2	12678	9	Y	11525	11425	0	55	1	87
													17	8			

APOLLO WELL #: 16H RRCID -> 290566 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10900 - 15452

01	0	W	53531	-0-	53531	53531	33492	2	143	4	Y	18087	13070	0	4658	1	352
							19896	9					7	8			
02	0	W	52303	-0-	52303	105834	35101	2	17202	9	Y	15638	14488	0	1263	1	239
*03	0	W	75502	-0-	75502	181336	55447	2	20055	9	Y	18232	17937	0	212	1	274
													48	8			
04	0	W	56449	-0-	56449	237785	43868	2	12581	9	Y	11437	11483	0	58	1	170
05	0	W	52146	-0-	52146	289931	42045	2	10101	9	Y	9183	8987	0	55	1	217
													94	8			

APOLLO WELL #: 15H RRCID -> 290569 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10793 - 15324

01	14B2 EXT		66394	-0-	66394	66394	42425	2	143	4	Y	21660	15641	0	5589	1	421
							23826	9					9	8			
02	14B2 EXT		82668	-0-	82668	149062	55283	2	27385	9	Y	24895	22926	0	2010	1	380
*03	14B2 EXT		99265	-0-	99265	248327	75639	2	23626	9	Y	21478	21197	0	278	1	323
													60	8			
*04	14B2 EXT		70690	-0-	70690	319017	57015	2	13675	9	Y	12432	12502	0	68	1	185
05	14B2 EXT		59385	-0-	59385	378402	48868	2	10517	9	Y	9561	9345	0	64	1	225
													112	8			

APOLLO WELL #: 17H RRCID -> 290570 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10711 - 15344

01	0	W	46982	-0-	46982	46982	30411	2	142	4	Y	14935	10791	0	3847	1	290
							16429	9					7	8			
02	0	W	55411	-0-	55411	102393	40635	2	14776	9	Y	13433	12421	0	1097	1	205
03	0	W	66246	-0-	66246	168639	50143	2	16103	9	Y	14639	14407	0	173	1	220
													44	8			
04	0	W	58226	-0-	58226	226865	48877	2	9349	9	Y	8499	8541	0	52	1	126
05	0	W	52894	-0-	52894	279759	45606	2	7288	9	Y	6625	6454	0	47	1	156
													94	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
APOLLO WELL #: 14H RRCID -> 290598 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10750 - 15509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	62213	-0-	62213	62213	46898	2	15315	9	Y	13923	13977	0	47	1	208
05	0	W	60509	-0-	60509	122722	47893	2	12616	9	Y	11469	11260	0	41	1	272
													104	8			

APOLLO WELL #: 13H RRCID -> 290604 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10706 - 15352

01	0		70589	-0-	70589	70589	45458	2	142	4	Y	22717	16412	0	5854	1	442
							24989	9					9	8			
02	0		77379	-0-	77379	147968	52683	2	24696	9	Y	22451	20738	0	1812	1	343
03	0	W	89859	-0-	89859	237827	66166	2	23693	9	Y	21539	21263	0	249	1	324
													46	8			
04	0	W	71893	-0-	71893	309720	58078	2	13815	9	Y	12559	12635	0	61	1	187
*05	374818	X	65098	-0-	-309720	-0-	54449	2	10649	9	Y	9681	9494	0	57	1	229
													88	8			

APOLLO WELL #: 12H RRCID -> 290717 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10554 PERF.10660 - 15339

*01	59551	X	59232	-0-	-319	-0-	37430	2	142	4	Y	19691	14222	0	5077	1	383
							21660	9					9	8			
*02	73192	X	73192	-0-	-0-	-0-	50893	2	22299	9	Y	20272	18697	0	1648	1	310
*03	70815	X	70815	-0-	-0-	-0-	51048	2	19767	9	Y	17970	17754	0	210	1	270
													46	8			
*04	62231	X	62231	-0-	-0-	-0-	50213	2	12018	9	Y	10925	10986	0	46	1	163
*05	59551	X	59189	-0-	-362	-0-	50135	2	9054	9	Y	8231	8048	0	45	1	194
													107	8			

STATE ATLAS K WELL #: 555H RRCID -> 290870 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10749 - 20732

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		116401	-0-	116401	116401	71122	2	128	4	N	41046	27197	0	13240	1	278
							45151	9					331	8			

STATE ATLAS L WELL #: 556H RRCID -> 290871 COMPL. DATE 12/13/2020 TOTAL DEPTH 10674 PERF.10823 - 20733

12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	111775	-0-	111775	111775	68946	2	126	4	N	38821	25683	0	12506	1	263
							42703	9					369	8			

ATLAS WELL #: 554H RRCID -> 290879 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10724 - 15441

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		64770	-0-	64770	64770	39164	2	143	4	N	23148	14675	0	7993	1	261
							25463	9					219	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ATLAS A WELL #: 551H RRCID -> 290881 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10689 - 15504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		93378	-0-	93378	93378	57527	2	43	4	N	32553	20702	0	11280	1	369
							35808	9					202	8			

ATLAS B WELL #: 552H RRCID -> 290883 COMPL. DATE 12/11/2020 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10719 - 15418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		88511	-0-	88511	88511	54600	2	43	4	N	30789	19560	0	10658	1	348
							33868	9					223	8			

ATLAS C WELL #: 553H RRCID -> 290955 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10646 - 15458

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

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TXL WEST '11' WELL #: B201OB RRCID -> 278671 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 9172 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9021	X	6681	-0-	-2340	-0-	31	1	5286	2	N	1240	910	0			628
							1364	9									
01	7595	X	6356	-0-	-1239	-0-	29	1	4916	2	N	1283	1556	0			355
							1411	9									
02	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	24	1	4707	2	N	1236	1198	0			393
							1360	9									
03	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	31	1	5518	2	N	1401	1402	0			392
							1541	9									
04	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	30	1	5690	2	N	1242	1261	0			373
							1366	9									
*05	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	31	1	6300	2	N	1362	1366	0			369
							1498	9									

TXL 41 WELL #: B201DM RRCID -> 278674 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9375 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12493	X	8678	-0-	-3815	-0-	1002	1	4345	2	N	3028	3016	1			537
							3331	9									
01	10509	X	7858	-0-	-2651	-0-	943	1	4242	2	N	2430	1874	1			1093
							2673	9									
02	9492	X	7602	-0-	-1890	-0-	685	1	4395	2	N	2293	2790	1			596
							2522	9									
03	13187	X	13187	-0-	-0-	-0-	1087	1	8723	2	N	3070	2994	1			672
							3377	9									
04	12290	X	12290	-0-	-0-	-0-	1071	1	7591	2	N	3298	3122	1			848
							3628	9									
*05	14714	X	14714	-0-	-0-	-0-	1131	1	9404	2	N	3799	4028	1			619
							4179	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	EOM BALANCE
12	10137	X	1807	-0-	-8330	-0-	369	1	1128	2	N	282	248	1	164
							310	9							
01	10137	X	9165	-0-	-972	-0-	509	1	4950	2	N	3369	2730	1	803
							3706	9							
02	9156	X	2973	-0-	-6183	-0-	185	1	1739	2	N	954	1660	1	97
							1049	9							
03	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	434	1	4671	2	N	2109	2054	0	152
							2320	9							
04	11414	X	11414	-0-	-0-	-0-	844	1	6378	2	N	3811	3774	0	189
							4192	9							
05	9176	X	5967	-0-	-3209	-0-	804	1	1331	2	N	3484	3521	0	152
							3832	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	EOM BALANCE
12	9641	X	3166	-0-	-6475	-0-	741	1	1448	2	N	888	841	1	404
							977	9							
01	9641	X	5071	-0-	-4570	-0-	876	1	2893	2	N	1184	628	1	960
							1302	9							
02	8708	X	5554	-0-	-3154	-0-	854	1	3377	2	N	1203	1427	1	736
							1323	9							
03	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	1174	1	5068	2	N	1511	1585	1	662
							1662	9							
04	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	1068	1	5910	2	N	1377	1574	1	465
							1515	9							
*05	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	1098	1	6767	2	N	1529	1087	1	907
							1682	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	EOM BALANCE
12	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	31	1	3442	2	N	606	618	0	307
							667	9							
01	3875	X	3654	-0-	-221	-0-	29	1	2992	2	N	575	723	0	159
							633	9							
02	3780	X	3161	-0-	-619	-0-	23	1	2535	2	N	548	533	0	174
							603	9							
03	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	31	1	4152	2	N	637	633	0	178
							701	9							
04	4050	X	3047	-0-	-1003	-0-	19	1	2508	2	N	473	509	0	142
							520	9							
*05	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	31	1	3508	2	N	586	569	0	159
							645	9							

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	EOM BALANCE
12	3689	X	1126	-0-	-2563	-0-	858	1	268	9	N	244	292	1	111
01	3689	X	758	-0-	-2931	-0-	663	1	95	9	N	86	127	1	70
02	3332	X	677	-0-	-2655	-0-	646	1	31	9	N	28	81	1	17
03	3503	X	850	-0-	-2653	-0-	697	1	153	9	N	139	95	1	61
04	1770	X	1727	-0-	-43	-0-	1109	1	618	9	N	562	433	1	190
*05	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1041	1	87	9	N	79	222	1	47

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
12	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	1160	1	4259	2	N	2801	2817	1			964
							3081	9									
01	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	1210	1	1576	2	N	3056	3175	1			845
							3362	9									
02	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	626	1	1086	2	N	1041	1126	1			760
							1145	9									
03	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	600	1	2315	2	N	1616	1677	1			699
							1778	9									
04	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	919	1	4615	2	N	2718	2211	1			1206
							2990	9									
*05	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	962	1	5951	2	N	2520	2954	1			772
							2772	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
12	13561	X	13561	-0-	-0-	-0-	1117	1	7154	2	N	4809	3939	1			1049
							5290	9									
01	9734	X	6746	-0-	-2988	-0-	1087	1	2432	2	N	2934	3181	1			802
							3227	9									
02	8792	X	4052	-0-	-4740	-0-	521	1	2023	2	N	1371	1364	1			809
							1508	9									
03	12214	X	-0-	-0-	-12214	-0-					N	-0-					809
04	11820	X	3373	-0-	-8447	-0-	137	1	2410	2	N	751	584	1			976
							826	9									
05	12214	X	3267	-0-	-8947	-0-	1218	1	2049	9	N	1863	2442	1			397

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
12	17595	X	17595	-0-	-0-	-0-	1226	1	13808	2	N	2328	2232	1	1	8	718
							2561	9									
01	12245	X	10525	-0-	-1720	-0-	675	1	7949	2	N	1728	1803	1	1	8	642
							1901	9									
02	11060	X	10856	-0-	-204	-0-	926	1	7807	2	N	1930	1483	1			1089
							2123	9									
03	13798	X	13798	-0-	-0-	-0-	1148	1	10204	2	N	2224	2607	1			706
							2446	9									
04	12209	X	12209	-0-	-0-	-0-	1182	1	8916	2	N	1919	1815	1			810
							2111	9									
05	12245	X	10398	-0-	-1847	-0-	1082	1	7623	2	N	1539	1798	1			551
							1693	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
12	17887	X	11528	-0-	-6359	-0-	1028	1	8008	2	N	2265	1873	1			995
							2492	9									
01	17887	X	15510	-0-	-2377	-0-	1148	1	11759	2	N	2366	2256	1			1105
							2603	9									
02	12600	X	10888	-0-	-1712	-0-	876	1	8172	2	N	1673	1884	1			894
							1840	9									
03	13950	X	12232	-0-	-1718	-0-	1146	1	8841	2	N	2041	1881	1			1054
							2245	9									
04	15000	X	14169	-0-	-831	-0-	958	1	10966	2	N	2041	1863	1			1232
							2245	9									
*05	16469	X	16469	-0-	-0-	-0-	1235	1	13047	2	N	1988	2390	1			830
							2187	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
12	18561	X	18561	-0-	-0-	-0-	1160	1	14421	2	Y	2709	2653	0			689
							2980	9									
01	18414	X	18104	-0-	-310	-0-	1251	1	13957	2	Y	2633	2720	0			602
							2896	9									
02	16100	X	14909	-0-	-1191	-0-	1109	1	11524	2	Y	2069	2036	0			635
							2276	9									
03	19114	X	19114	-0-	-0-	-0-	1271	1	15288	2	Y	2323	2325	0			633
							2555	9									
04	18705	X	18705	-0-	-0-	-0-	1230	1	15080	2	Y	2177	2221	0			589
							2395	9									
*05	18850	X	18850	-0-	-0-	-0-	1247	1	15208	2	Y	2177	2101	0			665
							2395	9									

TXL 19 WELL #: H301DM RRCID -> 282868 COMPL. DATE 07/10/2017 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9756 - 14335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29791	X	27348	-0-	-2443	-0-	1117	1	19294	2	N	6306	6148	1			1055
							6937	9									
01	29791	X	27107	-0-	-2684	-0-	946	1	17926	2	N	7486	7118	1			1423
							8235	9									
02	28364	X	23526	-0-	-4838	-0-	779	1	16231	2	N	5924	6514	1			833
							6516	9									
03	32972	X	32972	-0-	-0-	-0-	1237	1	23520	2	N	7468	6878	1			1423
							8215	9									
04	32270	X	32270	-0-	-0-	-0-	1186	1	23530	2	N	6867	7032	1			1258
							7554	9									
*05	32860	X	32860	-0-	-0-	-0-	1199	1	24155	2	N	6824	7189	1			893
							7506	9									

TXL 39 WELL #: H301DM RRCID -> 283254 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9864 - 14182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17763	X	10038	-0-	-7725	-0-	941	1	5743	2	N	3049	2779	1			1411
							3354	9									
01	17763	X	10089	-0-	-7674	-0-	1005	1	6337	2	N	2497	3445	1			463
							2747	9									
02	16044	X	13651	-0-	-2393	-0-	950	1	8606	2	N	3723	3138	1			1048
							4095	9									
03	24623	X	24623	-0-	-0-	-0-	1266	1	17373	2	N	5440	5623	1			865
							5984	9									
04	22523	X	22523	-0-	-0-	-0-	1198	1	16125	2	N	4727	4194	1			1398
							5200	9									
*05	19654	X	19654	-0-	-0-	-0-	1266	1	13480	2	N	4462	4884	1			976
							4908	9									

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
12	25482	X	13477	-0-	-12005	-0-	1013	1	9578	2	N	2624	2500	0			690
							2886	9									
01	25482	X	17789	-0-	-7693	-0-	964	1	13026	2	N	3454	3537	0			607
							3799	9									
02	15484	X	13919	-0-	-1565	-0-	911	1	10380	2	N	2389	2285	0			711
							2628	9									
03	17834	X	17834	-0-	-0-	-0-	1189	1	13635	2	N	2736	2916	0			531
							3010	9									
04	17220	X	16009	-0-	-1211	-0-	1158	1	11774	2	N	2797	2641	0			687
							3077	9									
*05	17913	X	17913	-0-	-0-	-0-	1271	1	13401	2	N	2946	2913	0			720
							3241	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 47 WELL #: H301AP RRCID -> 284608 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9952 - 14538

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
12	20739	X	5993	-0-		-14746		-0-		820	1	3172	2	N	1819	1795	0			478
										2001	9									
01	20739	X	11896	-0-		-8843		-0-		729	1	8520	2	N	2406	2462	0			422
										2647	9									
02	10764	X	10764	-0-		-0-		-0-		991	1	7357	2	N	2196	1965	0			653
										2416	9									
03	12620	X	12620	-0-		-0-		-0-		1031	1	8149	2	N	3127	3173	0			607
										3440	9									
04	17618	X	17618	-0-		-0-		-0-		1199	1	12913	2	N	3187	3011	0			783
										3506	9									
*05	14076	X	14076	-0-		-0-		-0-		1011	1	10075	2	N	2718	2837	0			664
										2990	9									

ZUMA 3 WELL #: B203CN RRCID -> 284813 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 8984 - 13465

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
12	21459	X	21459	-0-		-0-		-0-		1236	1	17022	2	N	2910	2905	0			673
										3201	9									
01	25150	X	25150	-0-		-0-		-0-		1271	1	21280	2	N	2363	2550	0			486
										2599	9									
02	17846	X	17846	-0-		-0-		-0-		970	1	15129	2	N	1588	1500	0			574
										1747	9									
03	22925	X	22925	-0-		-0-		-0-		1240	1	19538	2	N	1952	2117	0			409
										2147	9									
04	22760	X	22760	-0-		-0-		-0-		1238	1	19463	2	N	1872	1768	0			513
										2059	9									
05	19623	X	16627	-0-		-2996		-0-		918	1	14209	2	N	1364	1286	0			591
										1500	9									

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. 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
12	31033	X	31033	-0-		-0-		-0-		638	1	24705	2	N	5173	4916	0			640
										5690	9									
01	36583	X	36583	-0-		-0-		-0-		837	1	29134	2	N	6011	6520	0			131
										6612	9									
02	25181	X	25181	-0-		-0-		-0-		612	1	20651	2	N	3562	3412	0			281
										3918	9									
03	46549	X	46549	-0-		-0-		-0-		1108	1	37588	2	N	7139	7075	0			345
										7853	9									
04	43420	X	43420	-0-		-0-		-0-		968	1	34964	2	N	6807	6729	0			423
										7488	9									
*05	40034	X	40034	-0-		-0-		-0-		914	1	31757	2	N	6694	6838	0			279
										7363	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. 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
12	49400	X	49400	-0-		-0-		-0-		918	1	35785	2	N	11543	11764	0			1429
										12697	9									
01	79186	X	79186	-0-		-0-		-0-		1652	1	58203	2	N	17574	18620	0			383
										19331	9									
02	61141	X	61141	-0-		-0-		-0-		1291	1	44517	2	N	13939	13223	0			1099
										15333	9									
03	79230	X	79230	-0-		-0-		-0-		1726	1	59296	2	N	16553	16852	0			800
										18208	9									
04	85960	X	85960	-0-		-0-		-0-		1800	1	65982	2	N	16525	16299	0			1026
										18178	9									
*05	86632	X	86632	-0-		-0-		-0-		1916	1	67692	2	N	15476	15857	0			645
										17024	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
OXY USA INC. 630591
COLLIE A EAST WELL #: S 82H RRCID -> 290384 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 10346 PERF.11082 - 20017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	W	22179	-0-	22179	682058	17681	2	4498	9	Y	4089	4083	0			92
*07	0	W	21929	-0-	21929	703987	17534	2	4395	9	Y	3995	3991	0			96
*08	0	W	21385	-0-	21385	725372	17205	2	4180	9	Y	3800	3814	0			82
*09	0	W	20582	-0-	20582	745954	16755	2	3827	9	Y	3479	3473	0			88
*10	0	W	20098	-0-	20098	766052	16638	2	3460	9	Y	3145	3137	0			96
*11	0	W	19808	-0-	19808	785860	16147	2	3661	9	Y	3328	3336	0			88
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	785860					Y	NO RPT					88
01	0	W	18462	-0-	18462	804322	15083	2	3379	9	Y	3072	3064	0			74
02	0	W	17694	-0-	17694	822016	14225	2	3469	9	Y	3154	3085	0			143
03	0	W	22176	-0-	22176	844192	17943	2	4233	9	Y	3848	3839	0			152
04	0	W	24442	-0-	24442	868634	21073	2	3369	9	Y	3063	3122	0			93
*05	888736	X	20102	-0-	-868634	-0-	16711	2	3391	9	Y	3083	3023	0			153

ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC 728256
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	53	52	0			1
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	87	86	0			2
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
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	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	432	1	3597	2	Y	1133	1107	0			26
							112	4	1246	9							
*04	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	432	1	3708	2	Y	1456	1447	0			35
							151	4	1602	9							
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256

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
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	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	97	1	809	2	Y	906	848	0			58
							84	4	997	9							
*04	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	177	1	1513	2	Y	1222	1247	0			33
							84	4	1344	9							
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	286	1	3024	2	Y	1834	1686	0			148
							2017	9									
*04	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	567	1	4943	2	Y	2074	1978	0			244
							2281	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					244

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
12	14536	X	14536	-0-	-0-	-0-	407	1	10980	2	Y	1704	1711	0			55
							1275	4	1874	9							
01	21447	X	21447	-0-	-0-	-0-	1462	1	14685	2	Y	2203	2198	0			60
							2877	4	2423	9							
02	12297	X	12297	-0-	-0-	-0-	671	1	5601	2	Y	1380	1372	0			68
							4507	4	1518	9							
*03	17263	X	17263	-0-	-0-	-0-	1064	1	13789	2	Y	1633	1645	0			56
							614	4	1796	9							
*04	22301	X	22301	-0-	-0-	-0-	2022	1	17897	2	Y	1811	1816	0			51
							390	4	1992	9							
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

Z&T 32 WELL #: G001AH RRCID -> 281563 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 9199 PERF.10775 - 13723

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

Z&T 42 WELL #: G002AH RRCID -> 282328 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 8806 PERF.10639 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9858	X	3829	-0-	-6029	-0-	90	1	2441	2	Y	922	921	0			31
							284	4	1014	9							
01	9858	X	5404	-0-	-4454	-0-	345	1	3469	2	Y	827	835	0			23
							680	4	910	9							
02	8904	X	-0-	-0-	-8904	-0-					Y	685	674	0			34
*03	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	330	1	4270	2	Y	831	835	0			30
							190	4	914	9							
*04	16328	X	16328	-0-	-0-	-0-	1403	1	12416	2	Y	2035	2005	0			60
							270	4	2239	9							
05	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					60

SCALA ENERGY OPERATING, LLC 750082
SKYE STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 287134 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7099 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

SHELL WESTERN E&P 774719
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDWELL 54-1-34 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275587 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 9102 - 12963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1730	0			743
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2473
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2473
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2473
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2473
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2473

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

LINDLEY 54-2-44 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275864 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8441 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	324					N	NO RPT					-0-

HANGING H 55-1-32 LOV WELL #: RRCID -> 275867 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8316 - 12407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-	384	0			-0-
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-					384
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-					384
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-					384
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-					384
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	145439					N	NO RPT					384

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2017

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275875 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8813 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6231	X	3196	-0-	-3035	-0-	2320 856	3 9	20	4	N	778	9469	0	433	1	344
01	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-	344	1			9469
02	3164	X	-0-	-0-	-3164	-0-					N	-0-					9469
03	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					9469
04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					9469
05	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					9469

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 2H RRCID -> 276316 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9048 - 13039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9528	0			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9528
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	121	0			9407
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9407
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9407
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9407

LINDLEY 54-2-30 WELL #: 2H RRCID -> 276318 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8687 - 12965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	3	796	0			1763
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2559
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2559
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2559
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2559
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2559

BRIDWELL 54-1-40 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277180 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8960 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1029	0			334
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1363
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1363
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1363
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1363
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1363

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-

JOHNSON 54-2-24 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277188 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8959 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1821	0			362
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2183
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2183
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2183
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2183
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2183

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2019 - P/A 07/02/19

JOHNSON 54-2-26 WELL #: 1H RRCID -> 277189 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8950 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	389	0			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					389

JOHNSON 54-2-34 WELL #: 1H RRCID -> 277190 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8550 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
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-	203	1			4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON 54-2-36 LOV WELL #: 2H RRCID -> 277192 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8834 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-	1727	0			336
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					2063
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					2063
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					2063
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					2063
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17003					N	NO RPT					2063

JOHNSON 54-2-38 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277196 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8693 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-	133	0			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-					133
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-					133
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-					133
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-					133
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	70866					N	NO RPT					133

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277208 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9219 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	221	0			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					221
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					221
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					221
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					221
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					221

JOHNSON 54-2-46 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277209 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8582 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-	26	0			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	113607					N	NO RPT					26

GELLER 54-2-37 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277210 COMPL. DATE 03/08/2012 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-	537	0			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					537
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					537
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					537
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					537
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17824					N	NO RPT					537

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1998	0			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1998

HARDIN-SIMMONS 53-2-8 LOV WELL #: RRCID -> 277227 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 9038 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	15035					N	-0-	214	0			-0-
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	15035					N	-0-					214
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	15035					N	-0-					214
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	15035					N	-0-					214
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	15035					N	-0-					214
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	15035					N	NO RPT					214

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2014

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-	21	0			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					21
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					21

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1468	0			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1468

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4149	0			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4149
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4149
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4149
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4149
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4149

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-	253	0			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-					253
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-					253
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-					253
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-					253
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	385946					N	NO RPT					253

ROCAZOLLER STATE 54-1-12 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277384 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9318 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6448	X	3589	-0-	-2859	-0-	19 59	1 4	2440 1071	3 9	Y	974	3054	0	1243	1	166
01	6231	X	1583	-0-	-4648	-0-	1193 362	3 9	28	4	Y	329	443	1			3106
02	1512	X	578	-0-	-934	-0-	444 119	3 9	15	4	Y	108	117	1			3097
03	1674	X	745	-0-	-929	-0-	532 199	3 9	14	4	Y	181	138	1			3140
04	1620	X	1134	-0-	-486	-0-	802 311	3 9	21	4	Y	283	289	1			3134
05	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					3134

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
WALLACE 54-1-42 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277386 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8864 - 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
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	558	0			638
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	11					1207
02	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	1					1208
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					1212
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1212
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1212

TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 2H RRCID -> 277395 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9079 - 13217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44	X	44	-0-	-0-	-0-	1	4	43	9	N	39	2030	0			153
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2183
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2183
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					2186
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					2186
05	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					2186

BULLHEAD 55-2-7 LOV WELL #: 2H RRCID -> 289113 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10645 - 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
12	34751	X	25742	-0-	-9009	-0-	6003	3	13888	5	N	5319	5107	0	33	8	179
							5851	9									
01	34751	X	26547	-0-	-8204	-0-	2795	3	95	4	N	6878	6781	0	35	8	62
							16091	5	7566	9							
02	27104	X	20362	-0-	-6742	-0-	13	1	3393	3	N	4166	4165	0	31	8	32
							63	4	12310	5							
03	30721	X	23840	-0-	-6881	-0-	16	1	1496	3	N	4862	4880	0	14	8	-0-
							16980	5	5348	9							
04	29730	X	22959	-0-	-6771	-0-	5	1	1383	3	N	4561	4546	0	15	8	-0-
							16554	5	5017	9							
05	26536	X	NO RPT	-0-	-26536	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SHUT IN		22401	-0-	22401	22401	5	1	17249	3	N	4679	4481	0	64	8	134
							5147	9									
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	22401					N	NO RPT					134

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
CBR 14 WELL #: 1HR RRCID -> 274852 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8338 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
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

CBR 10 WELL #: 2H RRCID -> 276415 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8636 - 12756

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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 10 WELL #: RRCID -> 276764 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8169 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2018

CBR 22 WELL #: 2H RRCID -> 277240 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8062 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
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

ROBINSON 5 WELL #: 2H RRCID -> 277586 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8053 - 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
12	4929	X	3450	-0-	-1479	-0-	3310	3	13	4	N	115	195	1	11	8	203
							127	9									
*01	3021	X	2507	-0-	-514	-0-	2376	3	12	4	N	108	10	8			301
							119	9									
*02	566	X	566	-0-	-0-	-0-	559	3	1	4	N	5	2	8			304
							6	9									
*03	133	X	133	-0-	-0-	-0-	12	4	121	9	N	110	193	1			221
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
*05	600	X	600	-0-	-0-	-0-	553	3	47	9	N	43	1	8			263

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
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	793		-0-	-0-	-793	-0-					Y	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					137
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					137
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					137
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					137
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					137
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					137

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	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
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					149
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178

CBR 16 WELL #: RRCID -> 278776 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8076 - 11700

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2017

CBR 22 WELL #: 1H RRCID -> 278777 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8087 - 11711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
ROBINSON 5 WELL #: 1H RRCID -> 278861 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7981 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	1983	-0-	-2481	-0-	1910	3	7	4	N	60	7	8			363
							66	9									
*01	3135	X	2402	-0-	-733	-0-	2298	3	19	4	N	77	198	1	10	8	232
							85	9									
*02	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1355	3	147	4	N	66	6	8			292
							73	9									
*03	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3156	3	187	4	N	104	197	1	13	8	186
							114	9									
*04	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3362	3	74	4	N	87	9	8			264
							96	9									
*05	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3228	3	164	4	N	80	7	8			337
							88	9									

CBR 28 WELL #: 1H RRCID -> 278931 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7937 - 12057

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	0	X	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	0	N	-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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

LINDSAY 10 WELL #: 2H RRCID -> 279351 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9583 - 13207

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187

TXL 29 WELL #: B201AP RRCID -> 280421 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9587 - 13600

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	X	-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

TXL 21 WELL #: B201MD RRCID -> 280426 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 9265 - 13590

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
TXL 33 WELL #: B201PA RRCID -> 280429 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 9464 - 13867

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

CBR 32 WELL #: 9H RRCID -> 283156 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 9067 - 13437

12	22723	X	19970	-0-	-2753	-0-	912	1	12268	3	Y	4076	3906	1	86	8	427
							2306	4	4484	9							
01	18700	X	18700	-0-	-0-	-0-	828	1	13182	3	Y	3867	3344	1	63	8	887
							436	4	4254	9							
02	13405	X	13405	-0-	-0-	-0-	604	1	9298	3	Y	2799	3308	1	38	8	340
							424	4	3079	9							
03	20121	X	20121	-0-	-0-	-0-	946	1	14690	3	Y	4010	3683	1	60	8	607
							74	4	4411	9							
04	18956	X	18956	-0-	-0-	-0-	858	1	14075	3	Y	3542	3470	1	39	8	640
							127	4	3896	9							
*05	19445	X	19445	-0-	-0-	-0-	895	1	14632	3	Y	3534	3783	1	32	8	359
							31	4	3887	9							

LINDSAY 9 WELL #: 6H RRCID -> 283464 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10574 - 15220

12	17591	X	17591	-0-	-0-	-0-	900	1	12400	3	Y	3281	3268	0	1	8	73
							682	4	3609	9							
01	17894	X	17894	-0-	-0-	-0-	837	1	12067	3	Y	3183	3206	0			50
							1489	4	3501	9							
02	DLQ G-10		13760	-0-	13760	13760	559	1	10274	3	Y	2348	2340	0			58
							344	4	2583	9							
03	33855	X	20095	-0-	-13760	-0-	887	1	15076	3	Y	3407	3412	0			53
							384	4	3748	9							
04	19791	X	19791	-0-	-0-	-0-	905	1	15280	3	Y	3210	3195	0			68
							75	4	3531	9							
*05	19290	X	19290	-0-	-0-	-0-	923	1	14756	3	Y	3045	3005	0	1	8	107
							261	4	3350	9							

CBR 22 WELL #: 24H RRCID -> 283813 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9975 - 14635

12	18817	X	15250	-0-	-3567	-0-	762	1	10723	3	N	2881	2841	0	40	8	118
							596	4	3169	9							
01	18817	X	16199	-0-	-2618	-0-	837	1	11568	3	N	3112	3047	0	56	8	127
							371	4	3423	9							
02	17556	X	11744	-0-	-5812	-0-	589	1	8002	3	N	2240	2239	0	34	8	94
							689	4	2464	9							
03	19437	X	18238	-0-	-1199	-0-	912	1	13479	3	N	3185	3121	0	57	8	101
							343	4	3504	9							
04	18810	X	18467	-0-	-343	-0-	903	1	14419	3	N	2859	2822	0	40	8	98
							3145	9									
*05	18523	X	18523	-0-	-0-	-0-	898	1	14658	3	N	2695	2654	0	33	8	106
							2	4	2965	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
12	227500	X	41876	-0-	-185624	-0-	702	1	32061	3	Y	7401	7303	0	114	8	32
							972	4	8141	9							
01	42094	X	42094	-0-	-0-	-0-	658	1	32533	3	Y	7160	6999	0	150	8	43
							1027	4	7876	9							
02	32797	X	32797	-0-	-0-	-0-	572	1	25500	3	Y	5265	5173	0	99	8	36
							933	4	5792	9							
03	40991	X	40991	-0-	-0-	-0-	619	1	32604	3	Y	6394	6262	0	131	8	37
							735	4	7033	9							
04	36713	X	36713	-0-	-0-	-0-	599	1	29686	3	Y	5789	5710	0	80	8	36
							60	4	6368	9							
*05	38651	X	38651	-0-	-0-	-0-	607	1	31559	3	Y	5878	5815	0	68	8	31
							19	4	6466	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
12	48918	X	34699	-0-	-14219	-0-	27481	3	134	4	N	6440	6321	0	91	8	114
							7084	9									
01	54839	X	40558	-0-	-14281	-0-	33289	3	277	4	N	6356	6179	0	147	8	144
							6992	9									
02	49532	X	27202	-0-	-22330	-0-	22068	3	5134	9	N	4667	4584	0	117	8	110
03	54839	X	31923	-0-	-22916	-0-	26399	3	2	4	N	5020	4886	0	162	8	82
							5522	9									
04	39240	X	33635	-0-	-5605	-0-	27957	3	5678	9	N	5162	5062	0	72	8	110
*05	42341	X	42341	-0-	-0-	-0-	36338	3	6003	9	N	5457	5376	0	76	8	115

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
12	DLQ G-10		56780	-0-	56780	309392	530	1	41277	3	Y	8551	8361	0	157	8	73
							5567	4	9406	9							
01	364965	X	55573	-0-	-309392	-0-	561	1	45798	3	Y	7970	7801	0	207	8	35
							447	4	8767	9							
02	40503	X	40503	-0-	-0-	-0-	536	1	33744	3	Y	5630	5476	0	126	8	63
							30	4	6193	9							
03	51150	X	51056	-0-	-94	-0-	561	1	42337	3	Y	7416	7274	0	165	8	40
							8158	9									
04	51950	X	51950	-0-	-0-	-0-	546	1	43460	3	Y	7222	7104	0	114	8	44
							7944	9									
*05	51945	X	51945	-0-	-0-	-0-	557	1	43886	3	Y	6820	6728	0	92	8	44
							7502	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
12	DLQ G-10		53068	-0-	53068	277721	527	1	41201	3	Y	7865	7683	0	151	8	67
							2688	4	8652	9							
01	328465	X	50744	-0-	-277721	-0-	517	1	41468	3	Y	6918	6766	0	189	8	30
							1149	4	7610	9							
02	36272	X	36272	-0-	-0-	-0-	469	1	28340	3	Y	5137	4997	0	113	8	57
							1812	4	5651	9							
03	47029	X	47029	-0-	-0-	-0-	529	1	39082	3	Y	6744	6611	0	153	8	37
							7418	9									
04	45413	X	45413	-0-	-0-	-0-	496	1	38148	3	Y	6154	6054	0	100	8	37
							6769	9									
*05	48489	X	48489	-0-	-0-	-0-	530	1	41070	3	Y	6263	6173	0	86	8	41
							6889	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
12	57558	X	57558	-0-		-0-	-0-	518	1	46726	3	Y	9376	9180	0	160	8	80
								10314	9									
01	54867	X	54867	-0-		-0-	-0-	481	1	43985	3	Y	9245	9081	0	204	8	40
								231	4	10170	9							
02	48468	X	31367	-0-		-17101	-0-	375	1	24365	3	Y	6021	5889	0	105	8	67
								4	4	6623	9							
03	53661	X	50691	-0-		-2970	-0-	486	1	41253	3	Y	8138	8001	0	160	8	44
								8952	9									
04	52411	X	52411	-0-		-0-	-0-	484	1	43171	3	Y	7960	7843	0	113	8	48
								8756	9									
05	53661	X	51498	-0-		-2163	-0-	489	1	42488	3	Y	7746	7654	0	89	8	51
								8521	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
12	43772	X	42451	-0-		-1321	-0-	737	1	33837	3	Y	6337	6227	0	117	8	28
								906	4	6971	9							
01	45062	X	45062	-0-		-0-	-0-	692	1	36672	3	Y	6526	6349	0	166	8	39
								519	4	7179	9							
02	DLQ G-10		34375	-0-		34375	34375	625	1	28302	3	Y	4854	4753	0	107	8	33
								109	4	5339	9							
03	DLQ G-10		44133	-0-		44133	78508	654	1	35836	3	Y	6948	6801	0	140	8	40
								7643	9									
04	DLQ G-10		41021	-0-		41021	119529	632	1	32671	3	Y	7014	6925	0	86	8	43
								3	4	7715	9							
05	DLQ G-10		41532	-0-		41532	161061	630	1	33149	3	Y	7046	6982	0	70	8	37
								2	4	7751	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
12	45167	X	42938	-0-		-2229	-0-	712	1	33113	3	Y	8123	8017	0	115	8	36
								178	4	8935	9							
01	45167	X	40249	-0-		-4918	-0-	626	1	31350	3	Y	7499	7349	0	140	8	46
								24	4	8249	9							
02	DLQ G-10		34078	-0-		34078	34078	583	1	26730	3	Y	5615	5520	0	103	8	38
								588	4	6177	9							
03	DLQ G-10		44058	-0-		44058	78136	647	1	35462	3	Y	6985	6843	0	140	8	40
								265	4	7684	9							
04	DLQ G-10		37710	-0-		37710	115846	605	1	30710	3	Y	5807	5730	0	81	8	36
								7	4	6388	9							
05	DLQ G-10		41091	-0-		41091	156937	638	1	33866	3	Y	5988	5921	0	72	8	31
								6587	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
12	47771	X	13100	-0-		-34671	-0-	342	1	7957	3	Y	2477	2462	0	35	8	11
								2076	4	2725	9							
01	47771	X	26251	-0-		-21520	-0-	517	1	19177	3	Y	5459	5348	0	89	8	33
								552	4	6005	9							
02	DLQ G-10		22724	-0-		22724	22724	471	1	15605	3	Y	4906	4844	0	62	8	33
								1251	4	5397	9							
03	DLQ G-10		35791	-0-		35791	58515	574	1	27901	3	Y	6316	6202	0	111	8	36
								368	4	6948	9							
04	DLQ G-10		34586	-0-		34586	93101	577	1	27440	3	Y	5614	5542	0	73	8	35
								394	4	6175	9							
05	DLQ G-10		37529	-0-		37529	130630	619	1	30782	3	Y	5571	5512	0	65	8	29
								6128	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. 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
12	32922	X	25500	-0-		-7422	-0-	524	1	18664	3	Y	5727	5692	0	65	8	33
								12	4	6300	9							
01	32922	X	28941	-0-		-3981	-0-	501	1	21141	3	Y	6606	6523	0	95	8	21
								32	4	7267	9							
02	29736	X	24567	-0-		-5169	-0-	479	1	18628	3	Y	4828	4730	0	71	8	48
								149	4	5311	9							
03	33823	X	33823	-0-		-0-	-0-	542	1	26320	3	Y	6277	6112	0	104	8	109
								56	4	6905	9							
04	31742	X	31742	-0-		-0-	-0-	522	1	25012	3	Y	5610	5615	0	66	8	38
								37	4	6171	9							
*05	31775	X	31775	-0-		-0-	-0-	542	1	25105	3	Y	5559	5468	0	53	8	76
								13	4	6115	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. 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
12	39804	X	34541	-0-		-5263	-0-	632	1	26180	3	Y	5474	5402	0	97	8	31
								1708	4	6021	9							
01	39804	X	36437	-0-		-3367	-0-	604	1	28820	3	Y	6327	6200	0	138	8	20
								53	4	6960	9							
02	DLQ G-10		28872	-0-		28872	28872	547	1	23205	3	Y	4594	4480	0	88	8	46
								67	4	5053	9							
03	DLQ G-10		38969	-0-		38969	67841	608	1	31863	3	Y	5905	5724	0	125	8	102
								2	4	6496	9							
04	DLQ G-10		35903	-0-		35903	103744	578	1	29695	3	Y	5118	5107	0	78	8	35
								5630	9									
05	DLQ G-10		35934	-0-		35934	139678	599	1	29743	3	Y	5084	4987	0	63	8	69
								5592	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. 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
12	41199	X	33637	-0-		-7562	-0-	576	1	25809	3	Y	6593	6532	0	90	8	38
								7252	9									
01	41856	X	41856	-0-		-0-	-0-	628	1	32645	3	Y	7795	7663	0	146	8	24
								8	4	8575	9							
02	DLQ G-10		31458	-0-		31458	31458	539	1	24472	3	Y	5746	5619	0	93	8	58
								126	4	6321	9							
03	DLQ G-10		41328	-0-		41328	72786	582	1	32710	3	Y	7230	7035	0	128	8	125
								83	4	7953	9							
04	DLQ G-10		38562	-0-		38562	111348	576	1	30830	3	Y	6420	6420	0	81	8	44
								94	4	7062	9							
05	DLQ G-10		38269	-0-		38269	149617	591	1	30526	3	Y	6478	6369	0	65	8	88
								26	4	7126	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. 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
12	70926	X	70926	-0-		-0-	-0-	1095	1	55910	3	Y	12387	12246	0	194	8	78
								295	4	13626	9							
01	71642	X	71642	-0-		-0-	-0-	1100	1	55568	3	Y	13094	12861	0	251	8	60
								571	4	14403	9							
02	DLQ G-10		52728	-0-		52728	52728	905	1	40317	3	Y	10015	9849	0	154	8	72
								489	4	11017	9							
03	DLQ G-10		66640	-0-		66640	119368	1138	1	52823	3	Y	11469	11240	0	208	8	93
								63	4	12616	9							
04	DLQ G-10		23747	-0-		23747	143115	1078	1	18299	3	Y	3960	3927	0	50	8	76
								14	4	4356	9							
05	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	143115					Y	-0-	76	0			-0-

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
12	75354	X	75354	-0-	-0-	-0-	1111	1	57474	3	Y	13770	13624	0	204	8	86
							1622	4	15147	9							
01	71843	X	71843	-0-	-0-	-0-	1106	1	56046	3	Y	12688	12462	0	254	8	58
							734	4	13957	9							
02	DLQ G-10		56659	-0-	56659	56659	960	1	43819	3	Y	9728	9547	0	169	8	70
							1179	4	10701	9							
03	DLQ G-10		63644	-0-	63644	120303	1067	1	48225	3	Y	12563	12339	0	192	8	102
							533	4	13819	9							
04	DLQ G-10		17008	-0-	17008	137311	789	1	12606	3	Y	3163	3169	0	35	8	61
							134	4	3479	9							
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	137311					Y	81	99	0			43

CBR 10 PILOT WELL #: 1 RRCID -> 288024 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 11488 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71114	X	50837	-0-	-20277	-0-	23518	3	17389	4	Y	9027	8897	0	139	8	72
							9930	9									
01	67301	X	42746	-0-	-24555	-0-	28720	3	5651	4	Y	7614	7467	0	151	8	68
							8375	9									
02	DLQ G-10		40242	-0-	40242	40242	31350	3	1159	4	Y	7030	6836	0	120	8	142
							7733	9									
03	DLQ G-10		50574	-0-	50574	90816	40389	3	849	4	Y	8487	8368	0	159	8	102
							9336	9									
04	DLQ G-10		48194	-0-	48194	139010	675	1	38948	3	Y	7792	7722	0	104	8	68
							8571	9									
05	DLQ G-10		46411	-0-	46411	185421	682	1	37544	3	Y	7439	7367	0	81	8	59
							2	4	8183	9							

BIG JAY 27 WELL #: 337H RRCID -> 288594 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10083 - 14733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21111	X	14613	-0-	-6498	-0-	10242	3	1255	4	Y	2833	2796	0	38	8	23
							3116	9									
01	18507	X	16483	-0-	-2024	-0-	13125	3	321	4	Y	2761	2700	0	59	8	25
							3037	9									
02	DLQ G-10		13826	-0-	13826	13826	11058	3	417	4	Y	2137	2077	0	42	8	43
							2351	9									
03	DLQ G-10		17410	-0-	17410	31236	14074	3	506	4	Y	2573	2529	0	56	8	31
							2830	9									
04	DLQ G-10		14350	-0-	14350	45586	368	1	11627	3	Y	2141	2121	0	32	8	19
							2355	9									
05	DLQ G-10		14828	-0-	14828	60414	408	1	12036	3	Y	2164	2139	0	27	8	17
							4	4	2380	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 27-22E-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 288602 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9812 - 19837

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
12	80104	X	54259	-0-		-25845	-0-	24840	3	17845	4	Y	10522	10388	0	145	8	84
								11574	9									
01	70184	X	46395	-0-		-23789	-0-	31777	3	4558	4	Y	9145	8988	0	159	8	82
								10060	9									
02	DLQ G-10		40804	-0-		40804	40804	31541	3	642	4	Y	7837	7642	0	118	8	159
								8621	9									
03	DLQ G-10		53045	-0-		53045	93849	41161	3	870	4	Y	10013	9889	0	162	8	121
								11014	9									
04	DLQ G-10		48388	-0-		48388	142237	669	1	38028	3	Y	8810	8752	0	102	8	77
								9691	9									
05	DLQ G-10		46908	-0-		46908	189145	680	1	36854	3	Y	8522	8451	0	80	8	68
								9374	9									

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. 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
12	140988	X	97482	-0-		-43506	-0-	861	1	74524	3	Y	20020	19680	0	252	8	159
								75	4	22022	9							
01	122419	X	93415	-0-		-29004	-0-	857	1	71153	3	Y	18893	18682	0	319	8	51
								623	4	20782	9							
02	DLQ G-10		91235	-0-		91235	91235	806	1	72210	3	Y	15716	15447	0	270	8	50
								931	4	17288	9							
03	DLQ G-10		108443	-0-		108443	199678	873	1	88640	3	Y	17117	16710	0	342	8	115
								101	4	18829	9							
04	DLQ G-10		45594	-0-		45594	245272	1002	1	37128	3	Y	6779	6703	0	97	8	94
								7	4	7457	9							
05	DLQ G-10		34157	-0-		34157	279429	1075	1	22778	3	Y	9367	9351	0	48	8	62
								10304	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. 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
12	153853	X	103766	-0-		-50087	-0-	908	1	78649	3	Y	21949	21587	0	266	8	174
								65	4	24144	9							
01	124620	X	100153	-0-		-24467	-0-	912	1	75740	3	Y	20772	20550	0	339	8	57
								652	4	22849	9							
02	DLQ G-10		90930	-0-		90930	90930	792	1	70895	3	Y	16583	16322	0	265	8	53
								1002	4	18241	9							
03	DLQ G-10		113185	-0-		113185	204115	896	1	91897	3	Y	18490	18065	0	354	8	124
								53	4	20339	9							
04	DLQ G-10		33088	-0-		33088	237203	710	1	26924	3	Y	4958	4943	0	71	8	68
								5454	9									
*05	260145	X	22942	-0-		-237203	-0-	694	1	15408	3	Y	6218	6212	0	33	8	41
								6840	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. 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
12	93465	X	66681	-0-		-26784	-0-	51789	3	2045	4	N	11679	11751	0	3	8	142
								12847	9									
01	87327	X	44214	-0-		-43113	-0-	34222	3	843	4	N	8317	8305	0			154
								9149	9									
02	73444	X	43639	-0-		-29805	-0-	31925	3	2630	4	N	8258	8239	0	1	8	172
								9084	9									
03	76880	X	51768	-0-		-25112	-0-	40746	3	526	4	N	9542	9398	0	1	8	315
								10496	9									
04	81119	X	81119	-0-		-0-	-0-	69421	3	131	4	N	10515	10594	0	2	8	234
								11567	9									
*05	85177	X	85177	-0-		-0-	-0-	74101	3	39	4	N	10034	9848	0	6	8	414
								11037	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 35-38-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 289500 COMPL. DATE 04/15/2020 TOTAL DEPTH 9949 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CBR 35-38-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 289508 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CBR 35-38-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 289509 COMPL. DATE 03/27/2020 TOTAL DEPTH 9885 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SHUT IN		42516	-0-	42516	42516	29338 10263	3 9	2915	4	N	9330	9084	0			246
01	SHUT IN		243148	-0-	243148	285664	167908 55899	3 9	19341	4	N	50817	50833	0			230
02	DELQ PR		123670	-0-	123670	409334	92168 27722	3 9	3780	4	N	25202	25222	0			210
03	515323	X	105989	-0-	-409334	-0-	80140 24157	3 9	1692	4	N	21961	21943	0			228
04	73223	X	73223	-0-	-0-	-0-	55310 17157	3 9	756	4	N	15597	15639	0			186
*05	88673	X	88673	-0-	-0-	-0-	68994 19620	3 9	59	4	N	17836	17795	0			227

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
12	152396	X	140261	-0-	-12135	-0-	95649 31294	3 9	13318	4	Y	28449	28134	0	370	8	113
01	152396	X	116403	-0-	-35993	-0-	86624 24072	3 9	5707	4	Y	21884	21472	0	405	8	120
02	137648	X	68302	-0-	-69346	-0-	45635 17174	3 9	5493	4	Y	15613	15334	0	188	8	211
03	152396	X	75774	-0-	-76622	-0-	56648 18586	3 9	540	4	Y	16896	16803	0	220	8	84
04	147480	X	75951	-0-	-71529	-0-	59266 16448	3 9	237	4	Y	14953	14811	0	155	8	71
05	140275	X	113146	-0-	-27129	-0-	94961 17842	3 9	343	4	Y	16220	16007	0	199	8	85

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
12	129704	X	88196	-0-	-41508	-0-	69373	3	2733	4	Y	14627	14404	0	237	8	58
							16090	9									
01	152396	X	81938	-0-	-70458	-0-	66264	3	1262	4	Y	13102	12792	0	296	8	72
							14412	9									
02	137648	X	70127	-0-	-67521	-0-	56617	3	1800	4	Y	10645	10359	0	215	8	143
							11710	9									
03	138322	X	65942	-0-	-72380	-0-	54449	3	547	4	Y	9951	9833	0	212	8	49
							10946	9									
04	95040	X	63751	-0-	-31289	-0-	53304	3	105	4	Y	9402	9268	0	139	8	44
							10342	9									
05	88195	X	63024	-0-	-25171	-0-	53338	3	3	4	Y	8803	8689	0	112	8	46
							9683	9									

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
12	125085	X	87041	-0-	-38044	-0-	64362	3	4508	4	Y	16519	16250	0	234	8	121
							18171	9									
01	125085	X	98112	-0-	-26973	-0-	76936	3	2423	4	Y	17048	16762	0	348	8	59
							18753	9									
02	112980	X	87787	-0-	-25193	-0-	71233	3	1118	4	Y	14033	13744	0	266	8	82
							15436	9									
03	125085	X	94643	-0-	-30442	-0-	78694	3	1290	4	Y	13326	13017	0	308	8	83
							14659	9									
04	101132	X	101132	-0-	-0-	-0-	86971	3	166	4	Y	12723	12546	0	227	8	33
							13995	9									
05	98115	X	95582	-0-	-2533	-0-	82203	3	10	4	Y	12154	11972	0	173	8	42
							13369	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
12	164948	X	164948	-0-	-0-	-0-	113902	3	8881	4	Y	38332	37915	0	404	8	281
							42165	9									
01	150846	X	141148	-0-	-9698	-0-	102576	3	6342	4	Y	29300	29000	0	478	8	103
							32230	9									
02	136248	X	65231	-0-	-71017	-0-	49698	3	580	4	Y	13594	13432	0	185	8	80
							14953	9									
03	150846	X	54173	-0-	-96673	-0-	39730	3	801	4	Y	12402	12248	0	156	8	78
							13642	9									
04	145980	X	108707	-0-	-37273	-0-	82877	3	77	4	Y	23412	23211	0	217	8	62
							25753	9									
05	150846	X	128286	-0-	-22560	-0-	104177	3	133	4	Y	21796	21563	0	219	8	76
							23976	9									

CBR 35-38-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 289969 COMPL. DATE 09/23/2020 TOTAL DEPTH 9690 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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CBR 35-38-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 289970 COMPL. DATE 09/23/2020 TOTAL DEPTH 9778 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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
12	152396	X	119679	-0-	-32717	-0-	91925	3	4415	4	Y	21217	21115	0			278
							23339	9									
01	152396	X	87398	-0-	-64998	-0-	65334	3	4234	4	Y	16209	16267	0			220
							17830	9									
02	137648	X	69504	-0-	-68144	-0-	49506	3	6005	4	Y	12721	12811	0			130
							13993	9									
03	152396	X	74072	-0-	-78324	-0-	58356	3	622	4	Y	13722	13647	0			205
							15094	9									
04	142740	X	79783	-0-	-62957	-0-	64429	3	625	4	Y	13390	13329	0			266
							14729	9									
05	119691	X	33745	-0-	-85946	-0-	27389	3	6356	9	Y	5778	5938	0			106

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
12	104594	X	89060	-0-	-15534	-0-	68255	3	2300	4	Y	16823	16824	0			114
							18505	9									
01	104594	X	80805	-0-	-23789	-0-	56732	3	7889	4	Y	14713	14644	0			183
							16184	9									
02	94472	X	48802	-0-	-45670	-0-	30683	3	7329	4	Y	9809	9895	0			97
							10790	9									
03	104594	X	42095	-0-	-62499	-0-	31937	3	761	4	Y	8543	8531	0			109
							9397	9									
04	93270	X	72805	-0-	-20465	-0-	58133	3	780	4	Y	12629	12580	0			158
							13892	9									
05	89063	X	67771	-0-	-21292	-0-	53913	3	1328	4	Y	11391	11455	0			94
							12530	9									

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
12	121086	X	79408	-0-	-41678	-0-	58885	3	5094	4	Y	14026	13800	0	217	8	102
							15429	9									
01	125085	X	77583	-0-	-47502	-0-	62450	3	1579	4	Y	12322	12100	0	281	8	43
							13554	9									
02	112980	X	64796	-0-	-48184	-0-	52528	3	1601	4	Y	9697	9484	0	199	8	57
							10667	9									
03	125085	X	79798	-0-	-45287	-0-	67236	3	693	4	Y	10790	10519	0	261	8	67
							11869	9									
04	95970	X	81574	-0-	-14396	-0-	70852	3	10722	9	Y	9747	9604	0	185	8	25
05	79422	X	75523	-0-	-3899	-0-	66178	3	9345	9	Y	8495	8352	0	139	8	29

CBR 35-38-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 290052 COMPL. DATE 09/07/2020 TOTAL DEPTH 9753 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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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. 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
12	102145	X	76025	-0-		-26120	-0-	56027	3	3114	4	Y	15349	15371	0			104
								16884	9									
01	144553	X	70678	-0-		-73875	-0-	50991	3	4510	4	Y	13797	13729	0			172
								15177	9									
02	130564	X	54107	-0-		-76457	-0-	40182	3	2500	4	Y	10386	10455	0			103
								11425	9									
03	144553	X	58857	-0-		-85696	-0-	43809	3	2462	4	Y	11442	11399	0			146
								12586	9									
04	98460	X	69360	-0-		-29100	-0-	55065	3	555	4	Y	12491	12480	0			157
								13740	9									
05	76012	X	67644	-0-		-8368	-0-	54729	3	119	4	Y	11633	11694	0			96
								12796	9									

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. 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
12	SHUT IN		281859	-0-		281859	341519	200690	3	10186	4	Y	64530	64637	0			177
								70983	9									
01	DELQ PR		201593	-0-		201593	543112	148461	3	4973	4	Y	43781	43825	0			133
								48159	9									
02	656574	X	113462	-0-		-543112	-0-	71458	3	13167	4	Y	26215	26287	0			61
								28837	9									
03	180575	X	120331	-0-		-60244	-0-	85347	3	5586	4	Y	26725	26749	0			37
								29398	9									
04	41765	X	41765	-0-		-0-	-0-	31512	3	3	4	Y	9318	9327	0			28
								10250	9									
05	180575	X	65609	-0-		-114966	-0-	41637	3	6971	4	Y	15455	15432	0			51
								17001	9									

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. 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
12	SHUT IN		214001	-0-		214001	214001	159018	3	7807	4	Y	42887	42711	0			176
								47176	9									
01	DELQ PR		199709	-0-		199709	413710	151630	3	5737	4	Y	38493	38516	0			153
								42342	9									
02	522409	X	108699	-0-		-413710	-0-	77604	3	7923	4	Y	21065	21052	0			166
								23172	9									
03	180575	X	115710	-0-		-64865	-0-	91187	3	183	4	Y	22127	22168	0			125
								24340	9									
04	174750	X	88250	-0-		-86500	-0-	69935	3	98	4	Y	16561	16629	0			57
								18217	9									
05	180575	X	114027	-0-		-66548	-0-	91887	3	105	4	Y	20032	20036	0			53
								22035	9									

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. 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
12	SHUT IN		290653	-0-		290653	343187	193660	3	11006	4	Y	78170	78260	0			214
								85987	9									
01	609791	X	266604	-0-		-343187	-0-	194012	3	7022	4	Y	59609	59641	0			182
								65570	9									
02	186844	X	127907	-0-		-58937	-0-	84915	3	12512	4	Y	27709	27827	0			64
								30480	9									
03	206863	X	191269	-0-		-15594	-0-	139687	3	4641	4	Y	42674	42679	0			59
								46941	9									
04	207203	X	207203	-0-		-0-	-0-	170307	3	3	4	Y	33539	33497	0			101
								36893	9									
05	206863	X	167010	-0-		-39853	-0-	130782	3	4369	4	Y	28963	28969	0			95
								31859	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
12	SHUT IN		191510	-0-	191510	191510	142656	3	6799	4	Y	38232	38075	0			157
							42055	9									
01	348105	X	156595	-0-	-191510	-0-	118753	3	5308	4	Y	29576	29615	0			118
							32534	9									
02	92777	X	92777	-0-	-0-	-0-	72881	3	425	4	Y	17701	17680	0			139
							19471	9									
03	94710	X	94710	-0-	-0-	-0-	75424	3	19286	9	Y	17533	17573	0			99
04	85292	X	85292	-0-	-0-	-0-	68876	3	16416	9	Y	14924	14972	0			51
*05	105220	X	105220	-0-	-0-	-0-	86814	3	18406	9	Y	16733	16739	0			45

LINDSAY 3-10C-55-1 WELL #: 333H RRCID -> 290440 COMPL. DATE 01/03/2021 TOTAL DEPTH 10594 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-

LINDSAY 3-10D-55-1 WELL #: 334H RRCID -> 290441 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 10585 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-

CBR 9-4N-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 290445 COMPL. DATE 03/07/2021 TOTAL DEPTH 9487 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-

LINDSAY 3-10B-55-1 WELL #: 332H RRCID -> 290457 COMPL. DATE 12/28/2020 TOTAL DEPTH 10610 PERF. N/A

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDSAY 3-10E-55-1 WELL #: 335H RRCID -> 290468 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 10585 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-

LINDSAY 9-4A-55-1 WELL #: 321H RRCID -> 290502 COMPL. DATE 11/19/2020 TOTAL DEPTH 9870 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 17-20G-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 290503 COMPL. DATE 03/18/2021 TOTAL DEPTH 9248 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	10542 X	10542	-0-	-0-	-0-	7490	3	12	4	Y	2764	2667	0	11	8	86
						3040	9									

CBR 9-4O-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 290508 COMPL. DATE 02/23/2021 TOTAL DEPTH 9769 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CBR 9-4P-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 290509 COMPL. DATE 02/15/2021 TOTAL DEPTH 9921 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CBR 17-20D-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 290632 COMPL. DATE 02/09/2021 TOTAL DEPTH 9524 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	22109	-0-	22109	22109	16460	3	10	4	Y	5126	4944	0	23	8	159
						5639	9									

CBR 17-20E-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 290633 COMPL. DATE 03/01/2021 TOTAL DEPTH 9552 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	28003	-0-	28003	28003	20610	3	13	4	Y	6709	6468	0	32	8	209
						7380	9									

CBR 17-20F-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 290634 COMPL. DATE 02/20/2021 TOTAL DEPTH 9702 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	29282	-0-	29282	29282	21848	3	23	4	Y	6737	6495	0	33	8	209
						7411	9									

CBR 6-7-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 290947 COMPL. DATE 02/18/2021 TOTAL DEPTH 9037 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CBR 6-7-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 290948 COMPL. DATE 02/18/2021 TOTAL DEPTH 9543 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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 6-7-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 290949 COMPL. DATE 02/18/2021 TOTAL DEPTH 9143 PERF. N/A

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

CBR 6-7-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 290952 COMPL. DATE 03/17/2021 TOTAL DEPTH 9559 PERF. N/A

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

CBR 6-7-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 290957 COMPL. DATE 03/03/2021 TOTAL DEPTH 9753 PERF. N/A

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

SANTA ROSA (ELLENBURGER) 80925 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					95
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3045	R	3045	-0-	-0-	-0-	3002	2	43	9	N	39					135
01	2511	R	2511	-0-	-0-	-0-	2481	2	30	9	N	27					162
02	2183	R	2183	-0-	-0-	-0-	2159	2	24	9	N	22					184
03	2502	R	2502	-0-	-0-	-0-	2477	2	25	9	N	23	177	1			30
04	2310	#	2250	-0-	-60	-0-	2227	2	23	9	N	21					51
*05	2453	R	2453	-0-	-0-	-0-	2431	2	22	9	N	20					71

SCOTT, F. H. STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5665 - 5408

12	230	R	230	-0-	-0-	-0-	146	2	84	9	N	76					139
01	207	R	207	-0-	-0-	-0-	140	2	67	9	N	61					200
02	168	#	32	-0-	-136	-0-	32	2			N	-0-	177	1			23
03	217	#	175	-0-	-42	-0-	99	2	76	9	N	69					92
04	210	#	164	-0-	-46	-0-	89	2	75	9	N	68					160
05	217	#	166	-0-	-51	-0-	101	2	65	9	N	59	177	1			42

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

12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	140	N	98	-0-	-42	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 020776 COMPL. DATE 07/26/1945 TOTAL DEPTH 2985 PERF. N/A

12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	112	N	45	-0-	-67	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 020781 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CREWS, E. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020774 COMPL. DATE 12/20/1952 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	120	N	15	-0-	-105	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-

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
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	56	N	20	-0-	-36	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	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
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	120	N	15	-0-	-105	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	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
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	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
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	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
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	150	N	76	-0-	-74	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CARRUTH OIL & GAS, LLC //CONT.// 135967
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
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY -P- WELL #: 2 RRCID -> 041971 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FUELED RESOURCES INC //CONT.// 288421
UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 2 RRCID -> 153213 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2823 - 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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
STEVENSON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 020812 COMPL. DATE 08/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
02	700	N	346	-0-	-354	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03	775	N	328	-0-	-447	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	750	N	744	-0-	-6	-0-	425	3	319	4	N	-0-					-0-
*05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "I" WELL #: 1 RRCID -> 205630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6956 PERF. 2994 - 3012

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97

UNIVERSITY "I" WELL #: 2 RRCID -> 236405 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2994 - 3010

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
REO OPERATING LLC 701876

UNIVERSITY 10-14 WELL #: 3 RRCID -> 129970 COMPL. DATE 12/02/1988 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2864 - 3006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	54	-0-	54	54	54	4			N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	60	-0-	60	114	60	4			N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	51	-0-	51	165	51	4			N	-0-					-0-
03		T. A.	52	-0-	52	217	52	4			N	-0-					-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	217					N	NO RPT					-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	217					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 1 RRCID -> 151563 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2972 - 2982

12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	4			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	4			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	4			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-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 1 RRCID -> 152009 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2953 - 2975

12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	4			N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	4			N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	4			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 2 RRCID -> 152182 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3222 - 4274

12		14B2 EXT	80	-0-	80	80	80	4			N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	54	-0-	54	134	54	4			N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	55	-0-	55	189	55	4			N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-					-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	189					N	NO RPT					-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	189					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 3 RRCID -> 153207 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 2998

12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	4			Y	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	4			Y	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	4			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 1 RRCID -> 153208 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2896 - 2980

12		14B2 EXT	54	-0-	54	54	54	4			Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	58	-0-	58	112	58	4			Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	52	-0-	52	164	52	4			Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	164					Y	-0-					-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	164					Y	NO RPT					-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	164					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 1 RRCID -> 153212 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 2996

12		14B2 EXT	57	-0-	57	57	57	4			Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	53	-0-	53	110	53	4			Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	51	-0-	51	161	51	4			Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-					-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	161					Y	NO RPT					-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	161					Y	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
REO OPERATING LLC //CONT.// 701876

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
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	4			Y	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			Y	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	4			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	4			Y	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	4			Y	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	4			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	4			N	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	4			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	4			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	4			N	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	4			N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	4			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	4			N	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	4			N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	4			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	4			N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	4			N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	4			N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	4			N	-0-					-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-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
REO OPERATING LLC //CONT.// 701876

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
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	4			N	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	4			N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	4			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	4			N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	4			N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	4			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	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
12	T. A.		62	-0-	62	62	62	4			Y	-0-					-0-
01	T. A.		50	-0-	50	112	50	4			Y	-0-					-0-
02	T. A.		54	-0-	54	166	54	4			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	166					Y	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	166					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	166					Y	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		63	-0-	63	63	63	4			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		57	-0-	57	120	57	4			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		52	-0-	52	172	52	4			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	172					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	172					N	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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	4			N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	4			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	4			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	4			N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	4			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
REO OPERATING LLC //CONT.// 701876
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
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	4			N	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	4			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	4			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	4			N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	4			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	4			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	4			N	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	4			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	4			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OPERATING AND MINERALS LLC 861689
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
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	252	N	56	-0-	-196	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
*05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

CANON, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 275227 COMPL. DATE 06/29/1966 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7230 - 7352

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					45
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					45
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					45
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					45
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					45
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					151
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					151
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					151
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					151
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					151
05	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GUTHRIE 87 WELL #: 3 RRCID -> 181626 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7420 - 7664

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

GUTHRIE 93 WELL #: 1 RRCID -> 225561 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7435 - 7635

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

GUTHRIE 93 WELL #: 2 X RRCID -> 225562 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7421 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC 385826

POWELL 26 WELL #: 2 RRCID -> 164461 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7470 - 7569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

POWELL 24 WELL #: 1 RRCID -> 175885 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7325 - 7655

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

POWELL 13 WELL #: 3R RRCID -> 180318 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7334 - 7610

12	1023	N	803	-0-	-220	-0-	803	3			N	-0-					70
01	961	N	622	-0-	-339	-0-	622	3			N	-0-					70
02	1008	N	886	-0-	-122	-0-	886	3			N	-0-					70
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					70
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					70
05	992	N	829	-0-	-163	-0-	829	3			N	-0-					70

POWELL 26 WELL #: 3 RRCID -> 184714 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7554 - 7706

12	372	N	265	-0-	-107	-0-	265	3			N	-0-					163
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					163
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					163
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					163
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					163
*05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					163

POWELL 13 WELL #: 5 RRCID -> 185185 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7350 - 7604

12	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	3			N	-0-					100
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					100
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					100
03	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					100
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	404	3	25	9	N	23					123
05	403	N	136	-0-	-267	-0-	122	3	14	9	N	13					136

POWELL 24 WELL #: 2 RRCID -> 188069 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7555 - 7754

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

POWELL 13 WELL #: 7 RRCID -> 191176 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7368 - 7636

12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					76
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					76
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					76
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					76
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					76
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					76

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 385826
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
12	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	3			N	-0-					240
01	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					240
02	252	N	218	-0-	-34	-0-	218	3			N	-0-					240
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					240
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					240
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					240

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
03	372	X	328	-0-	-44	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	360	X	319	-0-	-41	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*05	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-

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
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	580	-0-	580	580	580	3			N	-0-					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
POWELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 155656 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7607 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
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

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
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		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
12	341	N	251	-0-	-90	-0-	93 1		158 2		N	-0-					62
01	341	N	219	-0-	-122	-0-	93 1		126 2		N	-0-					62
02	224	N	177	-0-	-47	-0-	84 1		93 2		N	-0-					62
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	93 1		144 2		N	-0-					62
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	90 1		142 2		N	-0-					62
*05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	93 1		151 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
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	31 1 1 9		1158 2		N	1					73
01	1147	N	1055	-0-	-92	-0-	31 1 1 9		1023 2		N	1					74
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	28 1 1 9		918 2		N	1					75
03	1178	N	968	-0-	-210	-0-	31 1		937 2		N	-0-					75
04	1020	N	834	-0-	-186	-0-	30 1		804 2		N	-0-					75
05	1054	N	817	-0-	-237	-0-	31 1 1 9		785 2		N	1					76

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
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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

12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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

12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05		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

12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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

12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
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

POWELL RANCH "18" WELL #: 1 RRCID -> 185313 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7452 - 7702

12	1581	N	1578	-0-	-3	-0-	31	1	1547	2	N	-0-					220
01	1581	N	1226	-0-	-355	-0-	31	1	1195	2	N	-0-					220
02	1456	N	763	-0-	-693	-0-	28	1	735	2	N	-0-					220
03	1581	N	1368	-0-	-213	-0-	31	1	1337	2	N	-0-					220
04	1200	N	1037	-0-	-163	-0-	25	1	1012	2	N	-0-					220
*05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	31	1	1328	2	N	-0-					220

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. 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
12	837	N	826	-0-		-11	-0-	62	1	756	2	N	7					132
								8	9									
01	738	N	738	-0-		-0-	-0-	62	1	673	2	N	3					135
								3	9									
02	896	N	728	-0-		-168	-0-	56	1	666	2	N	5					140
								6	9									
03	875	N	875	-0-		-0-	-0-	62	1	804	2	N	8					148
								9	9									
04	720	N	568	-0-		-152	-0-	60	1	504	2	N	4					152
								4	9									
05	806	N	692	-0-		-114	-0-	51	1	640	2	N	1					153
								1	9									

TEXACO "25" WELL #: 4 RRCID -> 188094 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7676 - 7774

12	484	N	484	-0-		-0-	-0-	31	1	453	2	Y	-0-					19
01	524	N	524	-0-		-0-	-0-	31	1	493	2	Y	-0-					19
02	469	N	469	-0-		-0-	-0-	28	1	441	2	Y	-0-					19
03	497	N	497	-0-		-0-	-0-	31	1	466	2	Y	-0-					19
04	472	N	472	-0-		-0-	-0-	30	1	442	2	Y	-0-					19
*05	484	N	484	-0-		-0-	-0-	31	1	453	2	Y	-0-					19

TEXACO -23- WELL #: 1 RRCID -> 188496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7513 - 7663

12	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					21
05	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

12	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					30

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
POWELL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 290315 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7511 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	W	360	-0-	360	360	31	1	329	2	N	-0-			-0-
01	0	W	321	-0-	321	681	31	1	287	2	N	3			3
							3	9							
02	0	W	251	-0-	251	932	28	1	220	2	N	3			6
							3	9							
03	0	W	308	-0-	308	1240	31	1	277	2	N	-0-			6
04	1522	N	282	-0-	-1240	-0-	30	1	244	2	N	7			13
							8	9							
*05	332	X	332	-0-	-0-	-0-	31	1	297	2	N	4			17
							4	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	W	392	-0-	392	1204	31	1	360	2	N	1			1
							1	9							
01	0	W	558	-0-	558	1762	31	1	527	2	N	-0-			1
02	0	W	454	-0-	454	2216	28	1	425	2	N	1			2
							1	9							
03	0	W	515	-0-	515	2731	31	1	477	2	N	6			8
							7	9							
04	0	W	497	-0-	497	3228	30	1	455	2	N	11			19
							12	9							
05	0	W	542	-0-	542	3770	31	1	505	2	N	5			24
							6	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	112	X	67	-0-	-45	-0-	31	1	36	2	N	-0-			-0-
01	62	X	61	-0-	-1	-0-	31	1	30	2	N	-0-			-0-
02	56	X	54	-0-	-2	-0-	28	1	26	2	N	-0-			-0-
03	62	X	59	-0-	-3	-0-	31	1	28	2	N	-0-			-0-
04	61	X	61	-0-	-0-	-0-	30	1	31	2	N	-0-			-0-
*05	66	X	66	-0-	-0-	-0-	31	1	35	2	N	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	811	X	811	-0-	-0-	-0-	62	1	747	2	N	2			12
							2	9							
*01	820	X	820	-0-	-0-	-0-	62	1	750	2	N	7			19
							8	9							
*02	757	X	757	-0-	-0-	-0-	56	1	690	2	N	10			29
							11	9							
*03	839	X	839	-0-	-0-	-0-	62	1	766	2	N	10			39
							11	9							
*04	491	X	491	-0-	-0-	-0-	60	1	429	2	N	2			41
							2	9							
*05	744	N	402	-0-	-342	-0-	62	1	340	2	N	-0-			41

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	W	605	-0-	605	2296	31	1	573	2	N	1	14	1	9
							1	9							
01	0	W	856	-0-	856	3152	31	1	793	2	N	29			38
							32	9							
02	0	W	726	-0-	726	3878	28	1	680	2	N	16			54
							18	9							
03	0	W	774	-0-	774	4652	31	1	720	2	N	21			75
							23	9							
04	0	W	715	-0-	715	5367	30	1	668	2	N	15			90
							17	9							
*05	3100	N	746	-0-	-2354	3013	31	1	698	2	N	15			105
							17	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
12	31806		31173	-0-	-633	54721	31173	2			N	-0-					-0-
01	31806		3173	-0-	-28633	26088	3173	2			N	-0-					-0-
02	28728		9688	-0-	-19040	7048	9688	2			N	-0-					-0-
03	52800		38779	-0-	-14021	-0-	38779	2			N	-0-					-0-
04	31728		31254	-0-	-474	-0-	31254	2			N	-0-					-0-
05	31186	#	11525	-0-	-19661	-0-	11525	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
12	7605	R	7605	-0-	-0-	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
01	6200	#	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-
02	6468		-0-	-0-	-6468	-0-					N	-0-					-0-
03	7161		6320	-0-	-841	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
04	6930		5949	-0-	-981	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
05	7161		5963	-0-	-1198	-0-	5963	2			N	-0-					-0-

ABERNATHY, J. LOGAN UNIT WELL #: 2D RRCID -> 099089 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
01	2046	X	617	-0-	-1429	-0-	617	2			N	-0-					-0-
02	1848	X	813	-0-	-1035	-0-	813	2			N	-0-					-0-
03	930	N	876	-0-	-54	-0-	876	2			N	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
05	899	N	311	-0-	-588	-0-	311	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	2			N	-0-					79
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					79
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					79
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					79
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					79
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5673	#	4203	-0-	-1470	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
01	5673	#	677	-0-	-4996	-0-	677	2			N	-0-					-0-
02	4508	#	1607	-0-	-2901	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
03	9636		8538	-0-	-1098	-0-	8538	2			N	-0-					-0-
04	6540	R	6540	-0-	-0-	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
*05	5433	R	5433	-0-	-0-	-0-	5433	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
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

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

12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
03	961	N	885	-0-	-76	-0-	885	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	744	-0-	-306	-0-	744	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	956	-0-	-129	-0-	956	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
LYNCH, JUNE T. WELL #: 3 RRCID -> 281157 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7528 - 9900

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		40				N	-0-					4
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		40				N	-0-					4
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		40				N	-0-					4
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		40				N	-0-					4
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		40				N	-0-					4
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		40				N	NO RPT					4

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 34939 11/17/2019

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	#	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	124	#	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	112	#	74	-0-	-38	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	#	3	-0-	-121	-0-	3	3			N	-0-					-0-

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
12	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					3
01	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					3
02	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					3
03	76	R	76	-0-	-0-	-0-	75	3	1	9	Y	1					4
04	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-	1	7			3
*05	74	R	74	-0-	-0-	-0-	73	3	1	9	Y	1					4

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
12	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					6
01	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					6
02	56	#	38	-0-	-18	-0-	38	3			Y	-0-					6
03	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					6
04	60	#	56	-0-	-4	-0-	56	3			Y	-0-	1	7			5
05	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					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
12	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
01	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
02	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
03	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
04	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
*05	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-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
12	903	R	903	-0-	-0-	-0-	902	3	1	9	Y	1					72
01	975	R	975	-0-	-0-	-0-	975	3			Y	-0-					72
02	728	R	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-					72
03	807	R	807	-0-	-0-	-0-	805	3	2	9	Y	2					74
04	858	R	858	-0-	-0-	-0-	858	3			Y	-0-	15	7			59
05	868	#	694	-0-	-174	-0-	691	3	3	9	Y	3					62

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
12	138	R	138	-0-	-0-	-0-	137	3	1	9	Y	1					4
01	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					4
02	112	#	99	-0-	-13	-0-	98	3	1	9	Y	1					5
03	153	R	153	-0-	-0-	-0-	152	3	1	9	Y	1					6
04	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-	2	7			4
*05	129	R	129	-0-	-0-	-0-	128	3	1	9	Y	1					5

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732

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
12	110	R	110	-0-	-0-	-0-	108	3	2	9	Y	2					10
01	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					10
02	84	#	76	-0-	-8	-0-	76	3			Y	-0-					10
03	115	R	115	-0-	-0-	-0-	114	3	1	9	Y	1					11
04	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-	2	7			9
*05	102	R	102	-0-	-0-	-0-	100	3	2	9	Y	2					11

SUGG "D" WELL #: 1902 RRCID -> 139504 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 7281 - 7615

12	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					7
01	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					7
02	56	#	44	-0-	-12	-0-	44	3			Y	-0-					7
03	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					7
04	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-	1	7			6
05	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					6

SUGG "D" WELL #: 3106 RRCID -> 139667 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7343 - 7588

12	T. A.		74	-0-	74	159	72	3	2	9	Y	2					7
01	228	R	69	-0-	-159	-0-	69	3			Y	-0-					7
02	50	R	50	-0-	-0-	-0-	49	3	1	9	Y	1					8
03	77	R	77	-0-	-0-	-0-	76	3	1	9	Y	1					9
04	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-	2	7			7
*05	64	R	64	-0-	-0-	-0-	62	3	2	9	Y	2					9

PFLUGER "A" WELL #: 3302 RRCID -> 141030 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

12	186	#	128	-0-	-58	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
01	186	#	180	-0-	-6	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
02	168	#	152	-0-	-16	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
03	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		152	-0-	152	152	152	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		166	-0-	166	318	166	3			Y	-0-					-0-

SUGG 'BB' WELL #: 1708 RRCID -> 141031 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 1 RRCID -> 141033 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

12	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					7
01	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					7
02	84	#	67	-0-	-17	-0-	67	3			Y	-0-					7
03	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					7
04	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-	2	7			5
*05	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					5

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 5 RRCID -> 143238 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7609

12	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					29
01	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					29
02	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					29
03	97	R	97	-0-	-0-	-0-	96	3	1	9	Y	1					30
04	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-	6	7			24
*05	79	R	79	-0-	-0-	-0-	78	3	1	9	Y	1					25

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732
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
12	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
01	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
02	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
03	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
04	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
*05	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-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
12	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					1
01	186	#	179	-0-	-7	-0-	179	3			Y	-0-					1
02	168	#	134	-0-	-34	-0-	134	3			Y	-0-					1
03	186	#	160	-0-	-26	-0-	160	3			Y	-0-					1
04	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					1
*05	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					1

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
12	279	#	248	-0-	-31	-0-	248	3			Y	-0-					1
01	279	#	241	-0-	-38	-0-	241	3			Y	-0-					1
02	252	#	181	-0-	-71	-0-	181	3			Y	-0-					1
03	248	#	216	-0-	-32	-0-	216	3			Y	-0-					1
04	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					1
*05	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					1

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
12	217	#	137	-0-	-80	-0-	137	3			Y	-0-					2
01	217	#	134	-0-	-83	-0-	134	3			Y	-0-					2
02	196	#	100	-0-	-96	-0-	100	3			Y	-0-					2
03	186	#	120	-0-	-66	-0-	120	3			Y	-0-					2
04	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					2
*05	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					2

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
12	279	#	178	-0-	-101	-0-	177	3	1	9	Y	1					25
01	279	#	205	-0-	-74	-0-	187	3	18	9	Y	16					41
02	252	#	144	-0-	-108	-0-	144	3			Y	-0-					41
03	279	#	168	-0-	-111	-0-	166	3	2	9	Y	2					43
04	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-	9	7			34
*05	142	R	142	-0-	-0-	-0-	140	3	2	9	Y	2					36

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
12	104	R	104	-0-	-0-	-0-	102	3	2	9	Y	2					14
01	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					14
02	85	R	85	-0-	-0-	-0-	81	3	4	9	Y	4					18
03	93	#	77	-0-	-16	-0-	76	3	1	9	Y	1					19
04	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-	5	7			14
*05	112	R	112	-0-	-0-	-0-	110	3	2	9	Y	2					16

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
12	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					1
01	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					1
02	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					1
03	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					1
04	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					1
05	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-					1

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732
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
12	403	#	378	-0-	-25	-0-	377	3	1	9	Y	1					13
01	403	#	340	-0-	-63	-0-	309	3	31	9	Y	28					41
02	364	#	230	-0-	-134	-0-	230	3			Y	-0-					41
03	403	#	278	-0-	-125	-0-	276	3	2	9	Y	2					43
04	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-	9	7			34
*05	224	R	224	-0-	-0-	-0-	223	3	1	9	Y	1					35

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
12	127	R	127	-0-	-0-	-0-	126	3	1	9	Y	1					2
01	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					2
02	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					2
03	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					2
04	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-	1	7			1
*05	126	R	126	-0-	-0-	-0-	125	3	1	9	Y	1					2

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
12	715	R	715	-0-	-0-	-0-	712	3	3	9	Y	3					15
01	722	R	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-					15
02	616	#	514	-0-	-102	-0-	513	3	1	9	Y	1					16
03	682	#	468	-0-	-214	-0-	467	3	1	9	Y	1					17
04	720	R	720	-0-	-0-	-0-	720	3			Y	-0-	3	7			14
*05	684	R	684	-0-	-0-	-0-	683	3	1	9	Y	1					15

SUGG "D" WELL #: 1908 RRCID -> 152012 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7348 - 7355

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

BAILEY 16 WELL #: 11 RRCID -> 152013 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7838 - 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
12	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
01	124	#	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
02	112	#	97	-0-	-15	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
03	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
04	120	#	108	-0-	-12	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
05	124	#	105	-0-	-19	-0-	105	3			Y	-0-					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 1509 RRCID -> 152014 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7594 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	#	146	-0-	-40	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
01	186	#	154	-0-	-32	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
02	140	#	139	-0-	-1	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
03	155	#	142	-0-	-13	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
04	150	#	125	-0-	-25	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
05	155	#	120	-0-	-35	-0-	120	3			Y	-0-					-0-

BAILEY -10- WELL #: 15 RRCID -> 190730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7589 - 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
12	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
01	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
02	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
03	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
04	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732
BAILEY -10- WELL #: 13 RRCID -> 190735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7637 - 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
12	414	R	414	-0-	-0-	-0-	360	3	54	9	Y	49	79	1			74
01	370	R	370	-0-	-0-	-0-	341	3	29	9	Y	26	75	1			25
02	364	R	364	-0-	-0-	-0-	334	3	30	9	Y	27					52
03	445	R	445	-0-	-0-	-0-	387	3	58	9	Y	53	56	1			49
04	DLQ G-10		286	-0-	286	286	231	3	55	9	Y	50					99
05	DLQ G-10		179	-0-	179	465	131	3	48	9	Y	44	67	1			76

SUGG "D" WELL #: 1906 RRCID -> 190749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7327 - 7641

12	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					6
01	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					6
02	56	#	40	-0-	-16	-0-	40	3			Y	-0-					6
03	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					6
04	60	#	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-	1	7			5
05	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					5

PFLUGER "A" WELL #: 1510 RRCID -> 191182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7617 - 7758

12	134	R	134	-0-	-0-	-0-	131	3	3	9	Y	3	5	1			3
01	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					3
02	139	R	139	-0-	-0-	-0-	137	3	2	9	Y	2	2	1			3
03	153	R	153	-0-	-0-	-0-	150	3	3	9	Y	3	3	1			3
04	152	R	152	-0-	-0-	-0-	149	3	3	9	Y	3	3	1			3
05	155	#	142	-0-	-13	-0-	140	3	2	9	Y	2					5

SUGG -B- WELL #: 1304 RRCID -> 213198 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7717 - 7935

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

12	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-	3	1			1
01	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					1
02	84	#	76	-0-	-8	-0-	76	3			Y	-0-					1
03	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-					1
04	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					1
*05	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					1

SUGG -B- WELL #: 1308 RRCID -> 213289 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945

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

12	62	#	59	-0-	-3	-0-	57	3	2	9	Y	2	5	1			3
01	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					3
02	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-	2	1			1
03	92	R	92	-0-	-0-	-0-	89	3	3	9	Y	3					4
04	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-	3	1			1
05	93	#	58	-0-	-35	-0-	58	3			Y	-0-					1

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776

12	221	R	221	-0-	-0-	-0-	213	3	8	9	Y	7	11	1			5
01	216	R	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					5
02	179	R	179	-0-	-0-	-0-	175	3	4	9	Y	4	4	1			5
03	191	R	191	-0-	-0-	-0-	184	3	7	9	Y	6	5	1			6
04	180	#	176	-0-	-4	-0-	170	3	6	9	Y	5	5	1			6
05	186	#	183	-0-	-3	-0-	177	3	6	9	Y	5					11

SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022

12	41	R	41	-0-	-0-	-0-	27	3	14	9	Y	13	36	1			22
01	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					22
02	29	R	29	-0-	-0-	-0-	28	3	1	9	Y	1					23
03	59	R	59	-0-	-0-	-0-	58	3	1	9	Y	1					24
04	45	R	45	-0-	-0-	-0-	43	3	2	9	Y	2					26
*05	72	R	72	-0-	-0-	-0-	69	3	3	9	Y	3					29

SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782

12	62	#	51	-0-	-11	-0-	49	3	2	9	Y	2	5	1			3
01	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					3
02	56	#	46	-0-	-10	-0-	46	3			Y	-0-	2	1			1
03	62	#	43	-0-	-19	-0-	41	3	2	9	Y	2					3
04	60	#	53	-0-	-7	-0-	52	3	1	9	Y	1	3	1			1
05	62	#	50	-0-	-12	-0-	47	3	3	9	Y	3					4

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531

12	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					1
01	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					1
02	84	#	74	-0-	-10	-0-	74	3			Y	-0-					1
03	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					1
04	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					1
*05	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					1

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636

12	159	R	159	-0-	-0-	-0-	158	3	1	9	Y	1					3
01	198	R	198	-0-	-0-	-0-	156	3	42	9	Y	38					41
02	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					41
03	142	R	142	-0-	-0-	-0-	140	3	2	9	Y	2					43
04	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-	9	7			34
05	124	#	116	-0-	-8	-0-	114	3	2	9	Y	2					36

SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808

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

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732

PFLUGER "A" WELL #: 3308 RRCID -> 219521 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7473 - 7823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
01	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
02	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
03	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		63	-0-	63	63	63	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		69	-0-	69	132	69	3			Y	-0-					-0-

SUGG "D" WELL #: 1914 RRCID -> 240611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	#	52	-0-	-41	-0-	52	3			Y	-0-					5
01	93	#	53	-0-	-40	-0-	53	3			Y	-0-					5
02	84	#	36	-0-	-48	-0-	36	3			Y	-0-					5
03	93	#	59	-0-	-34	-0-	59	3			Y	-0-					5
04	60	#	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-	1	7			4
05	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	126	R	126	-0-	-0-	-0-	123	3	3	9	N	3	5	1			3
01	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					3
02	121	R	121	-0-	-0-	-0-	119	3	2	9	N	2	2	1			3
03	126	R	126	-0-	-0-	-0-	123	3	3	9	N	3	3	1			3
04	121	R	121	-0-	-0-	-0-	118	3	3	9	N	3	3	1			3
*05	145	R	145	-0-	-0-	-0-	143	3	2	9	N	2					5

SUGG -D- WELL #: 3115 RRCID -> 279353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7401 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	504	R	504	-0-	-0-	-0-	502	3	2	9	Y	2					14
01	496	R	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					14
02	420	#	354	-0-	-66	-0-	353	3	1	9	Y	1					15
03	549	R	549	-0-	-0-	-0-	548	3	1	9	Y	1					16
04	495	R	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-	4	7			12
*05	448	R	448	-0-	-0-	-0-	447	3	1	9	Y	1					13

PFLUGER A WELL #: 1512 RRCID -> 288154 COMPL. DATE 07/07/1992 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
12	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
01	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
02	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
03	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
04	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
05	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-					-0-

SUGG -BB- WELL #: 1715 RRCID -> 289445 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 6284 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	308	R	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
01	434	#	387	-0-	-47	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
02	392	#	298	-0-	-94	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
03	434	#	419	-0-	-15	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
04	420	#	374	-0-	-46	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
*05	420	R	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732

SUGG -A- WELL #: 1702 RRCID -> 289458 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6584 - 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
12	93	#	68	-0-	-25	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
01	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
02	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
03	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	71	-0-	-19	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					-0-

BAILEY -32- WELL #: 14 RRCID -> 289546 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7538 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	#	59	-0-	-34	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
01	93	#	56	-0-	-37	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
02	84	#	48	-0-	-36	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
03	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		55	-0-	55	55	55	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		58	-0-	58	113	58	3			Y	-0-					-0-

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
12	186	#	85	-0-	-101	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
01	155	#	85	-0-	-70	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
02	140	#	76	-0-	-64	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
03	124	#	83	-0-	-41	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
04	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
05	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-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
12	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
01	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
02	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
03	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
04	150	#	136	-0-	-14	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
05	155	#	139	-0-	-16	-0-	139	3			Y	-0-					-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
12	107	R	107	-0-	-0-	-0-	106	3	1	9	Y	1					18
01	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					18
02	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					18
03	107	R	107	-0-	-0-	-0-	106	3	1	9	Y	1					19
04	120	#	106	-0-	-14	-0-	106	3			Y	-0-	2	7			17
05	124	#	110	-0-	-14	-0-	109	3	1	9	Y	1					18

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
12	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
01	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
02	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
03	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
04	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
*05	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-

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
12	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
01	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
02	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
03	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
04	150	#	128	-0-	-22	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
05	155	#	135	-0-	-20	-0-	135	3			Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732
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
12	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
01	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
02	224	#	152	-0-	-72	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
03	217	#	187	-0-	-30	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
04	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
*05	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-

PFLUGER -A- WELL #: 4903 RRCID -> 289912 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6350 - 7030

12	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					17
01	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-					17
02	84	#	32	-0-	-52	-0-	32	3			Y	-0-					17
03	93	#	51	-0-	-42	-0-	51	3			Y	-0-					17
04	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-					17
05	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					17

COPE,R.L. WELL #: 1 RRCID -> 289939 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 6741 - 7268

12	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
01	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	112	#	86	-0-	-26	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	120	#	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	124	#	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-

HUNT OIL COMPANY 416330
MOELLER, FRANCIS WELL #: 5 RRCID -> 249238 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8322 - 8550

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
DILLARD WELL #: 1 RRCID -> 198208 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 8650 - 8678

12	806	#	709	-0-	-97	-0-	603	3	106	9	N	96					245
01	806	#	693	-0-	-113	-0-	599	3	94	9	N	85					330
02	672	#	572	-0-	-100	-0-	504	3	68	9	N	62	189	1			203
03	744	#	692	-0-	-52	-0-	596	3	96	9	N	87					290
04	720	#	660	-0-	-60	-0-	551	3	30	4	N	72	188	1			174
							79	9									
05	713	#	530	-0-	-183	-0-	486	3	44	9	N	40					214

DILLARD WELL #: RRCID -> 285975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9168 - 14224

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OVERFLOW ENERGY PERMIAN, LLC 628566
S COUNTY ROAD SWD WELL #: 1 RRCID -> 280718 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4420 - 4846

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

349 BULLDOG SWD WELL #: 1 RRCID -> 280776 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3975 - 5400

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

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

12	61	S	61	-0-	-0-	-0-	1 29	1 9	31	3	Y	26	22	1			6
01	98	S	98	-0-	-0-	-0-	8 1	1 4	77 12	3 9	Y	11	10	1			7
02	40	S	40	-0-	-0-	-0-	1 19	1 9	20	3	Y	17	16	1			8
03	53	S	53	-0-	-0-	-0-	30 22	3 9	1	4	Y	20	25	1			3
04	51	S	51	-0-	-0-	-0-	32	3	19	9	Y	17	17	1			3
*05	58	S	58	-0-	-0-	-0-	32	3	26	9	Y	24	23	1			4

DAVIDSON 27A WELL #: 20H RRCID -> 290930 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9767 PERF.10095 - 17875

02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
POWELL "21D" WELL #: 2143D RRCID -> 227400 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8200 - 8210

12	372	R	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
01	634	R	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
02	438	R	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
03	555	R	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
04	490	R	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
*05	273	R	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA INC. //CONT.// 630591
POWELL, E.L. "D" WELL #: 1533D RRCID -> 281424 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7973 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					182
01	418	R	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					182
02	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					182
03	429	R	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					182
04	373	R	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					182
*05	459	R	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					182

PARK HILL DISPOSAL LLC 639575
W.C. HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 135177 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 3980 - 4710

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

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
JV-P COX WELL #: 2 RRCID -> 278566 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8196 - 8232

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FRY 38 WELL #: 2 RRCID -> 284531 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8131 - 8182

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

HILL "A" WELL #: 1 RRCID -> 287254 COMPL. DATE 01/27/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7716 - 9393

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	3			-0-

HILL "A" WELL #: 2 RRCID -> 287321 COMPL. DATE 03/08/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7727 - 9420

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	72					98
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	140	7	3			140

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 12/15/2018 TOTAL DEPTH 9536 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	78	-0-	78	78	17	1	9	3	N	47					47
							52	9									
04	14B2	EXT	54	-0-	54	132	31	1	16	3	N	6					53
							7	9									
05	14B	DENY	157	-0-	157	289	62	1	19	3	N	69					122
							76	9									

COWDEN C WELL #: 1 RRCID -> 290489 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6750 - 9338

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	225	-0-	225	225	107	1	56	3	N	56						56
						62	9										
04	0	187	-0-	187	412	89	1	45	3	N	48						104
						53	9										
05	0	158	-0-	158	570	62	1	19	3	N	70						174
						77	9										

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
COPE 28 WELL #: 1 RRCID -> 290787 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8027 - 8251

*05	589	#	207	-0-	-382	-0-	207	2			N	-0-					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
COUNCIL WELL #: 415 RRCID -> 123679 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7301 - 7498

12	779	R	779	-0-	-0-	-0-	771	3	8	9	Y	7	8	1			2
01	887	R	887	-0-	-0-	-0-	879	3	8	9	Y	7	6	1			3
02	1073	R	1073	-0-	-0-	-0-	1070	3	3	9	Y	3	3	1			3
03	1212	R	1212	-0-	-0-	-0-	1203	3	9	9	Y	8	8	1			3
04	1132	R	1132	-0-	-0-	-0-	1126	3	6	9	Y	5	4	1			4
05	837	#	826	-0-	-11	-0-	822	3	4	9	Y	4	6	1			2

COUNCIL WELL #: 115 RRCID -> 127510 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7306 - 7494

12	440	R	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
01	427	R	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
02	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
03	409	R	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
04	390	#	382	-0-	-8	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
*05	449	R	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON "B" WELL #: 218 RRCID -> 128071 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7431 - 7590

12	62	#	25	-0-	-37	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
01	62	#	25	-0-	-37	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
02	28	#	22	-0-	-6	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
03	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 136 RRCID -> 136701 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7117 - 7317

12	782	R	782	-0-	-0-	-0-	771	3	11	9	Y	10	22	1			12
01	805	R	805	-0-	-0-	-0-	792	3	13	9	Y	12	17	1			7
02	861	R	861	-0-	-0-	-0-	857	3	4	9	Y	4					11
03	688	R	688	-0-	-0-	-0-	682	3	6	9	Y	5	14	1			2
04	649	R	649	-0-	-0-	-0-	642	3	7	9	Y	6	7	1			1
*05	821	R	821	-0-	-0-	-0-	813	3	8	9	Y	7	4	1			4

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FERGUSON C WELL #: 129 RRCID -> 138512 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7277

12	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
01	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
02	84	#	33	-0-	-51	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
03	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
04	150	#	78	-0-	-72	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
05	124	#	60	-0-	-64	-0-	60	3			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 1415 RRCID -> 140649 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7445 - 7522

12	279	#	123	-0-	-156	-0-	62	3	61	9	Y	55	78	1			16
01	279	#	86	-0-	-193	-0-	45	3	41	9	Y	37	39	1			14
02	252	#	32	-0-	-220	-0-	18	3	14	9	Y	13	12	1			15
03	186	#	110	-0-	-76	-0-	15	3	95	9	Y	86	79	1			22
04	80	R	80	-0-	-0-	-0-	41	3	39	9	Y	35	26	1			31
05	62	#	57	-0-	-5	-0-	23	3	34	9	Y	31	49	1			13

MARTIN WELL #: 736 RRCID -> 141599 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7407

12	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
01	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
02	140	#	44	-0-	-96	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
03	155	#	50	-0-	-105	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
04	150	#	46	-0-	-104	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
05	124	#	44	-0-	-80	-0-	44	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON D WELL #: 120 RRCID -> 147957 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7331 - 7414

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FERGUSON D WELL #: 220 RRCID -> 149364 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7347 - 7432

12	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
01	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	252	#	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON D WELL #: 320 RRCID -> 150227 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7326 - 7520

12	217	#	182	-0-	-35	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
01	248	#	237	-0-	-11	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
02	224	#	162	-0-	-62	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
03	248	#	203	-0-	-45	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
04	240	#	203	-0-	-37	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
05	248	#	171	-0-	-77	-0-	171	3			Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
COUNCIL WELL #: 2615 RRCID -> 203812 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 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
12	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
01	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
02	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
03	217	#	147	-0-	-70	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
04	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
*05	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 2515 RRCID -> 203813 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7423 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	427	R	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
01	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
02	140	#	118	-0-	-22	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
03	295	R	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
04	330	#	235	-0-	-95	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
05	341	#	222	-0-	-119	-0-	222	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON C WELL #: 229 RRCID -> 266040 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7149 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	#	112	-0-	-43	-0-	98	3	14	9	Y	13	24	1			15
01	155	#	135	-0-	-20	-0-	118	3	17	9	Y	15	22	1			8
02	140	#	96	-0-	-44	-0-	86	3	10	9	Y	9					17
03	155	#	101	-0-	-54	-0-	87	3	14	9	Y	13	24	1			6
04	120	#	84	-0-	-36	-0-	63	3	21	9	Y	19	20	1			5
05	124	#	73	-0-	-51	-0-	45	3	28	9	Y	25	17	1			13

ALLEIN WELL #: 1622 RRCID -> 284613 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7604 - 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
12	280	R	280	-0-	-0-	-0-	21	1	259	3	Y	-0-					-0-
01	253	R	253	-0-	-0-	-0-	16	1	237	3	Y	-0-					-0-
02	242	R	242	-0-	-0-	-0-	18	1	224	3	Y	-0-					-0-
03	266	R	266	-0-	-0-	-0-	18	1	248	3	Y	-0-					-0-
04	290	R	290	-0-	-0-	-0-	20	1	270	3	Y	-0-					-0-
*05	311	R	311	-0-	-0-	-0-	21	1	290	3	Y	-0-					-0-

TREK RESOURCES, INC. 867578
FERGUSON -18- WELL #: 2 RRCID -> 281898 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7954 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	341	#	330	-0-	-11	-0-	323	3	7	9	Y	6					40
01	341	#	306	-0-	-35	-0-	298	3	8	9	Y	7					47
02	308	#	296	-0-	-12	-0-	290	3	6	9	Y	5					52
03	341	#	327	-0-	-14	-0-	318	3	9	9	Y	8					60
04	308	R	308	-0-	-0-	-0-	304	3	4	9	Y	4					64
05	310	#	308	-0-	-2	-0-	305	3	3	9	Y	3					67

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
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
12	341	#	331	-0-	-10	-0-	324	3	7	9	Y	6					40
01	341	#	308	-0-	-33	-0-	299	3	9	9	Y	8					48
02	308	#	296	-0-	-12	-0-	290	3	6	9	Y	5					53
03	341	#	327	-0-	-14	-0-	319	3	8	9	Y	7					60
04	330	#	309	-0-	-21	-0-	305	3	4	9	Y	4					64
05	341	#	310	-0-	-31	-0-	306	3	4	9	Y	4					68

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING CITY (FUSSELMAN) 86000 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
COG OPERATING LLC 166150
WILLIAMS WELL #: 1T RRCID -> 082264 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8424 - 8430

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

WILLIAMS WELL #: 204 RRCID -> 082265 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8400 - 8420

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

12	1457	N	606	-0-	-851	-0-	606	2			N	-0-					135
01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					135
02	1512	N	-0-	-0-	-1512	-0-					N	-0-					135
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					135
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					135
*05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	279	#	93	-0-	-186	-0-	59	2	34	9	N	31						65
01	279	#	174	-0-	-105	-0-	152	2	22	9	N	20						85
02	252	#	102	-0-	-150	-0-	102	2			N	-0-						85
03	248	#	116	-0-	-132	-0-	116	2			N	-0-						85
04	240	#	180	-0-	-60	-0-	180	2			N	-0-						85
*05	295	R	295	-0-	-0-	-0-	278	2	17	9	N	15						100

SURVEY 16 (10,300) 87304 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC 728256
BARNHART ET AL FEE WELL #: 2 RRCID -> 042904 COMPL. DATE 10/19/1967 TOTAL DEPTH 10390 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

BARNHART, ET AL FEE WELL #: 3 RRCID -> 048390 COMPL. DATE 05/14/1970 TOTAL DEPTH 10694 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-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

12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	111	1	932	2	Y	46	33	0						21
							762	3	51	9										
01	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	115	1	795	2	Y	48	42	0						27
							954	3	53	9										
02	1232	N	943	-0-	-289	-0-	64	1	466	2	Y	22								49
							389	3	24	9										
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	19	2	1697	3	Y	40	54	0						35
							69	4	44	9										
*04	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	8	2	2714	3	Y	63	85	0						13
							69	9												
*05	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	96	2	2574	3	Y	92	75	0						30
							101	9												

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
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	45	1	381	2	Y	46	33	0			21
							312	3	51	9							
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	51	1	350	2	Y	48	42	0			27
							420	3	53	9							
02	504	N	437	-0-	-67	-0-	29	1	209	2	Y	22					49
							175	3	24	9							
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	7	2	631	3	Y	40	54	0			35
							26	4	44	9							
*04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	3	2	937	3	Y	53	77	0			11
							58	9									
*05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	36	2	958	3	Y	46	42	0			15
							51	9									

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LYNCH "17" WELL #: 1 RRCID -> 186909 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12175 - 14521

12	2108	X	525	-0-	-1583	-0-	501	3	24	9	N	22					133
01	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3667	3	154	9	N	140	166	1			107
02	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3197	3	110	9	N	100	44	8			163
03	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4623	3	186	9	N	169	175	1	25	8	132
04	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2542	3	169	9	N	154	173	1			113
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	172	27	8			258

HANNIFIN "20" WELL #: 1 RRCID -> 188563 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12038 - 16209

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
LYNCH, JUNE WELL #: 1 RRCID -> 130532 COMPL. DATE 03/04/1989 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11781 - 11866

12	6479	X	6464	-0-	-15	-0-	6432	3	32	9	Y	29					63
01	6479	X	6280	-0-	-199	-0-	6228	3	52	9	Y	47	44	1			66
02	5796	X	4489	-0-	-1307	-0-	4458	3	31	9	Y	28	57	1			37
03	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7370	3	90	9	Y	82	45	1			74
04	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6377	3	84	9	Y	76	105	1			45
*05	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	6928	3	86	9	Y	78	52	1			71

REGIONS OPERATING, LLC 698840
PECK, JOSIE FAYE WELL #: D 1 RRCID -> 157354 COMPL. DATE 11/18/1972 TOTAL DEPTH 13316 PERF.11628 - 11910

12	1147	N	364	-0-	-783	-0-	364	3			N	-0-					165
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					165
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					165
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					165
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

SWEETIE PECK (DEVONIAN) //CONT.// 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
SM ENERGY COMPANY 788997
TXL "W" 33 WELL #: 1 RRCID -> 192978 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12220 - 12320

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

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

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

SMITH, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 057853 COMPL. DATE 12/09/1973 TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A

*06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2	N	-0-			-0-
*07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2	N	-0-			-0-
*08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2	N	-0-			-0-
*09	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2	N	-0-			-0-
*10	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2	N	-0-			-0-
*11	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2	N	-0-			-0-
*12	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	2	N	-0-			-0-
*01	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	2	N	-0-			-0-
*02	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	2	N	-0-			-0-
*03	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2	N	-0-			-0-
*04	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2	N	-0-			-0-
*05	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2	N	-0-			-0-

FOUNDERS OIL & GAS OPERATING,LLC 280640
MAUER, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 020925 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

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

T. C. I. (GRAYBURG ZONE) //CONT.// 87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					121
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					122
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					123
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					124
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					125
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					126

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	14B2	EXT	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

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
12	2783	R	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			Y	-0-					69
01	359	R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					69
02	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					69
03	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					69
04	2700	#	274	-0-	-2426	-0-	274	2			Y	-0-					69
05	2790	#	117	-0-	-2673	-0-	117	2			Y	-0-					69

T. C. I. (YATES) //CONT.// 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC //CONT.// 423398
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			147
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			147
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006			N	NO RPT			-0-
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-

EATON WELL #: 1 RRCID -> 072325 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 2331 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167			N	NO RPT			-0-
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-

SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 1 RRCID -> 106271 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1183 - 1205

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251416 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3411	-0-	311	311	3402	2	9	9	Y	8					143
01	899	X	453	-0-	-446	-0-	439	2	14	9	Y	13					156
02	812	X	197	-0-	-615	-0-	191	2	6	9	Y	5	64	1			97
03	899	X	273	-0-	-626	-0-	267	2	6	9	Y	5					102
04	870	X	344	-0-	-526	-0-	335	2	9	9	Y	8					110
05	899	X	152	-0-	-747	-0-	143	2	9	9	Y	8					118

CORRIGAN STATE WELL #: 4N RRCID -> 204209 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 700 - 2050

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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-

TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251414 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251415 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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 #: 309 RRCID -> 020974 COMPL. DATE 05/10/1946 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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 511 G RRCID -> 020979 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7860 - 8010

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	7659	-0-	7659	7659	7659	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	212	-0-	212	7871	212	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7871					Y	-0-					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 507G RRCID -> 116619 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7920 - 8090

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 406G RRCID -> 116620 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7950 - 8000

12	40558 X	40558	-0-	-0-	-0-	40558	2			Y	-0-					-0-
01	40765 X	40387	-0-	-378	-0-	40387	2			Y	-0-					-0-
02	36820 X	17944	-0-	-18876	-0-	17944	2			Y	-0-					-0-
03	41540 X	27091	-0-	-14449	-0-	27091	2			Y	-0-					-0-
04	40200 X	-0-	-0-	-40200	-0-					Y	-0-					-0-
05	40548 X	-0-	-0-	-40548	-0-					Y	-0-					-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) //CONT.// 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 407G RRCID -> 130405 COMPL. DATE 03/16/1989 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7928 - 8073

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TXL (ELLENBURGER) 88071 290 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
APACHE CORPORATION 027200
TXL -E- WELL #: 3 RRCID -> 253059 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9400 - 9542

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

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
12 61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	Y	-0-			-0-
01 62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	Y	-0-			-0-
02 DLQ G-10	21	-0-	21	21	21	3	Y	-0-			-0-
03 DLQ G-10	58	-0-	58	79	58	3	Y	-0-			-0-
04 DLQ G-10	31	-0-	31	110	31	3	Y	-0-			-0-
05 DLQ G-10	3	-0-	3	113	3	3	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
12 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 SI MULT	NO RPT	-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
12 0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01 0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02 0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03 0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TXL (WOLFCAMP, NORTH) 88071 928 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ECTOR
APACHE CORPORATION 027200
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

TXL "E" WELL #: 11 RRCID -> 256651 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7647 - 9825

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OXY USA WTP LP 630555
TXL "F" WELL #: 1 RRCID -> 080618 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7621 - 7804

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	14B2	EXT	5194	-0-	5194	5194	5194	3			N	-0-					97
05	14B2	EXT	7428	-0-	7428	12622	7428	3			N	-0-					97

9406 JV-P TAURUS WELL #: 1 RRCID -> 154400 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13690 - 13880

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-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

XTO ENERGY INC. 945936
PARISH 48 WELL #: 1H RRCID -> 192320 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12758 - 18881

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					21
*05	1087	R	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					21

TENACITY (GLORIETA) 88778 210 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 36 RRCID -> 178521 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5138 - 5338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
02	812	N	294	-0-	-518	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03	899	N	762	-0-	-137	-0-	762	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
*05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1	1	1152	3	N	-0-					-0-

TEXAS BEND (ATOKA) 89106 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LOVING
FDL OPERATING, LLC 263924
VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 051889 COMPL. DATE 05/15/1976 TOTAL DEPTH 19457 PERF. 4985 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

BEACH EXPLORATION, INC. 058915
HUCKABY 26 WELL #: 1 RRCID -> 224141 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7908 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

THISTLE (OVERTHRUST) 89408 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
DOWNIE RANCH WELL #: 303 RRCID -> 129472 COMPL. DATE 07/21/1988 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2771 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DOWNIE RANCH WELL #: 304 RRCID -> 135229 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1592 - 1660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DOWNIE RANCH WELL #: 101 RRCID -> 147186 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2488 - 2551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DOWNIE RANCH WELL #: 403 RRCID -> 150779 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6239 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	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
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
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
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1115	-0-	-311	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	544	-0-	-660	-0-	544	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	947	-0-	-293	-0-	934	3	13	9	N	12	9	1			3
04	1080	N	166	-0-	-914	-0-	152	3	14	9	N	13	13	1			3
*05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	941	3	25	9	N	23	18	1			8

REO OPERATING LLC 701876
PARKER, J. E. WELL #: 43 RRCID -> 065230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8520 PERF. 2884 - 3030

12	14B2 EXT		62	-0-	62	62	62	4			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		58	-0-	58	120	58	4			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		71	-0-	71	191	71	4			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		53	-0-	53	244	53	4			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	244					N	-0-					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	244					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 58 RRCID -> 065590 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 2840 - 2990

12	14B2 EXT		53	-0-	53	53	53	4			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		57	-0-	57	110	57	4			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		61	-0-	61	171	61	4			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		54	-0-	54	225	54	4			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	225					N	-0-					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	225					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 83 RRCID -> 066759 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2851 - 3030

12	14B2 EXT		71	-0-	71	71	71	4			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		64	-0-	64	135	64	4			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		59	-0-	59	194	59	4			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		51	-0-	51	245	51	4			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	245					N	-0-					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	245					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 84 RRCID -> 069904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2829 - 2900

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		55	-0-	55	55	55	4			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		62	-0-	62	117	62	4			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		66	-0-	66	183	66	4			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		58	-0-	58	241	58	4			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	241					N	-0-					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	241					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 88 RRCID -> 077972 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2865 - 2946

12	14B2 EXT		68	-0-	68	68	68	4			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		72	-0-	72	140	72	4			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		56	-0-	56	196	56	4			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		52	-0-	52	248	52	4			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
REO OPERATING LLC //CONT.// 701876
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
12	14B2 EXT	53	-0-	53	53	53	4		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	64	-0-	64	117	64	4		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	72	-0-	72	189	72	4		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	54	-0-	54	243	54	4		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	243				N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	243				N	NO RPT			-0-

PARKER, J. E. WELL #: 89 RRCID -> 164086 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2870 - 3061

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TMBRING (DEVONIAN) 90249 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
LIGON "22" STATE WELL #: 1H RRCID -> 200635 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13006 - 15405

12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3		N	-0-		-0-
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3		N	-0-		-0-
02	1260	N	1163	-0-	-97	-0-	1163	3		N	-0-		-0-
03	1395	N	1221	-0-	-174	-0-	1221	3		N	-0-		-0-
04	1320	N	1150	-0-	-170	-0-	1150	3		N	-0-		-0-
05	1302	N	1176	-0-	-126	-0-	1176	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

12	23498	X	15486	-0-	-8012	-0-	15486	2		N	-0-		-0-
01	23498	X	15394	-0-	-8104	-0-	15394	2		N	-0-		-0-
02	20496	X	5227	-0-	-15269	-0-	5227	2		N	-0-		-0-
*03	19096	X	306	-0-	-18790	-0-	306	2		N	-0-		-0-
04	18480	X	-0-	-0-	-18480	-0-				N	-0-		-0-
05	15500	X	-0-	-0-	-15500	-0-				N	-0-		-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163026 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 21100 PERF.17340 - 17360

12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-		-0-
*01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-		-0-
*02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	2		N	-0-		-0-
*03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-		-0-
*04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-		-0-
*05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-		-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 252929 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 21385 PERF.17722 - 17874

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TORO (DEVONIAN) //CONT.// 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
OXY USA INC. 630591
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
12	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
01	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	2489	-0-	-1123	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3488	-0-	-511	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	1489	-0-	-2381	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	1738	-0-	-2261	-0-	1738	2			N	-0-					-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
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TORO (ELLENBURGER) 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	52826	X	52826	-0-	-0-	-0-	52826	2			N	-0-					-0-
*01	54903	X	54903	-0-	-0-	-0-	54903	2			N	-0-					-0-
*02	29120	X	21486	-0-	-7634	-0-	21486	2			N	-0-					-0-
*03	54313	X	54313	-0-	-0-	-0-	54313	2			N	-0-					-0-
*04	53405	X	53405	-0-	-0-	-0-	53405	2			N	-0-					-0-
*05	58000	X	58000	-0-	-0-	-0-	58000	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
12	6014	X	5700	-0-	-314	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5894	-0-	-120	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	2124	-0-	-3308	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5705	-0-	-247	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5298	-0-	-462	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
*05	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	2			N	-0-					-0-

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
12	53741	X	53741	-0-	-0-	-0-	53741	2			N	-0-					-0-
01	44924	X	44924	-0-	-0-	-0-	44924	2			N	-0-					-0-
02	16100	X	9256	-0-	-6844	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
03	52001	X	52001	-0-	-0-	-0-	52001	2			N	-0-					-0-
04	51369	X	51369	-0-	-0-	-0-	51369	2			N	-0-					-0-
*05	61130	X	61130	-0-	-0-	-0-	61130	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 #: 3 A RRCID -> 045790 COMPL. DATE 03/05/1969 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
12	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3872	-0-	-127	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	2050	-0-	-1562	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3579	-0-	-420	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3438	-0-	-432	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3956	-0-	-43	-0-	3956	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 046059 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
01	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3195	-0-	-529	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
*03	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
04	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
*05	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 049648 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1331	-0-	-95	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	165	-0-	-1291	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1159	-0-	-131	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
*05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-

ELK RIVER RESOURCES, LLC 247760
CAMPBELL STATE WELL #: 1 RRCID -> 048844 COMPL. DATE 09/08/1970 TOTAL DEPTH 20970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046769 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 21000 PERF.20482 - 21000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-
04	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

TOYAH (PENN. 11350) 90880 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
MDC TEXAS OPERATOR LLC 556511
TOYAH UNIT /ST. SCH. BD. -MM-/ WELL #: 3 RRCID -> 039403 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 12826 PERF.11354 - 11364

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

TOYAH, NW (SHALE) 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CINNABAR OPERATING, LLC 153510
HUGHES KENT RANCH STATE WELL #: 3H RRCID -> 254563 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5800 - 6253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

LUXE OPERATING LLC 511772
JOBE STATE WELL #: 16 RRCID -> 221795 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11370 - 11820

12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1054	-0-	-598	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-0-
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-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

12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					205
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

PELICAN RANCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 227157 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10600 - 12702

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LUXE OPERATING LLC //CONT.// 511772
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	3100	N	3447	-0-	347	3772	197	1	3250	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	1798	-0-	-1302	2470	185	1	1613	3	N	-0-					-0-
02	3000	X	530	-0-	-2470	-0-	57	1	473	3	N	-0-					-0-
03	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	186	1	2720	3	N	-0-					-0-
04	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					-0-
05	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-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
12	52509	X	12643	-0-	-39866	-0-	12643	3			N	-0-					-0-
01	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	3			N	-0-					-0-
02	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	3			N	-0-					-0-
03	1612	X	500	-0-	-1112	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					-0-
05	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
12	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
12	155	X	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	140	N	49	-0-	-91	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LUXE OPERATING LLC //CONT.// 511772
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
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

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
12	12989	X	10373	-0-	-2616	-0-	10373	3			N	-0-					40
01	12989	X	8796	-0-	-4193	-0-	8796	3			N	-0-					40
02	11732	X	4332	-0-	-7400	-0-	4332	3			N	-0-					40
03	12989	X	5599	-0-	-7390	-0-	5599	3			N	-0-					40
04	10050	X	NO RPT	-0-	-10050	-0-					N	NO RPT					40
05	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					N	NO RPT					40

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
12	3100	N	7272	-0-	4172	4172	7272	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	86	-0-	-3014	1158	86	3			N	-0-					-0-
02	1158	N	-0-	-0-	-1158	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					-0-
05	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHELL WESTERN E&P 774719
JOHNSON STATE WELL #: RRCID -> 224981 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10400 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	0			-0-
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2017

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

TUNSTILL, JACK STATE WELL #: 5RE 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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2019 - P/A 12/16/19

TUNSTILL (DELAWARE) 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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUNSTILL (DELAWARE) //CONT.// 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONE TREE SWD WELL #: 1 RRCID -> 282527 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5250 - 7350

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

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

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

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

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

TUNSTILL (DELAWARE) //CONT.// 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC 728256
HATCH 16 WELL #: X001 RRCID -> 286974 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5045 - 6377

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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1234	R	1234	-0-	-0-	-0-	958	2	276	9	N	251	367	1			180
01	1220	R	1220	-0-	-0-	-0-	955	2	265	9	N	241	180	1			241
02	1120	#	460	-0-	-660	-0-	300	2	160	9	N	145	176	1			210
03	1240	#	472	-0-	-768	-0-	345	2	127	9	N	115	185	1			140
04	1200	#	354	-0-	-846	-0-	222	2	132	9	N	120	185	1			75
05	1240	#	147	-0-	-1093	-0-	94	2	53	9	N	48					123

VERMEJO (DELAWARE) 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
MEXCO STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 245912 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5700 - 5720

12	744	X	389	-0-	-355	-0-	389	2			Y	-0-					39
01	744	X	736	-0-	-8	-0-	735	2	1	9	Y	1					40
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					40
03	403	N	194	-0-	-209	-0-	193	2	1	9	Y	1					41
04	720	N	304	-0-	-416	-0-	303	2	1	9	Y	1					42
*05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	605	2	4	9	Y	4					46

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254677 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4345 - 4355

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	28	2	1	9	Y	1					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	Y	1					27
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1					28
*05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	20	2	7	9	Y	6					34

FDL OPERATING, LLC 263924
RAINBOW STATE WELL #: 4 RRCID -> 204729 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4560 - 4578

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

VERMEJO (DELAWARE) //CONT.// 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
DOLLY VARDEN WELL #: 2 RRCID -> 206735 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4560 - 4572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

VERMEJO (ELLENBURGER) 93584 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
FDL OPERATING, LLC 263924
GRAYLING WELL #: 1 RRCID -> 168185 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 21330 PERF. 20754 - 21004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 201841 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 21300 PERF. 20869 - 21175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CUTTHROAT WELL #: 1R RRCID -> 203473 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 21300 PERF. 20898 - 21190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RED BLUFF RESOURCES LLC 696653
GATAGA GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 088626 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 21600 PERF. 21033 - 21109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VERMEJO (FUSSELMAN) 93584 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
FDL OPERATING, LLC 263924
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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	3100	N	1108	-0-	-1992	28412	1108	3			N	-0-					-0-
01	31359	X	2947	-0-	-28412	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
04	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
*05	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	7641	3			N	-0-					-0-

CATFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224121 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

RED BLUFF RESOURCES LLC 696653
GATAGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 095495 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 18977 PERF.18931 - 18961

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

VERMEJO, E. (ATOKA) 93586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
FDL OPERATING, LLC 263924
ELMER WELL #: 1 RRCID -> 193861 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 17025 PERF.16727 - 16804

12	T. A.		11734	-0-	11734	11734	11734	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		1594	-0-	1594	13328	1594	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	13328					Y	-0-					-0-
03	T. A.		2897	-0-	2897	16225	2897	3			Y	-0-					-0-
04	19386	X	3161	-0-	-16225	-0-	3161	3			Y	-0-					-0-
05	1581	X	96	-0-	-1485	-0-	96	3			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

12	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	9491	2			N	-0-					-0-
01	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	9444	2			N	-0-					-0-
02	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
03	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	8796	2			N	-0-					-0-
04	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
*05	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	8510	2			N	-0-					-0-

VERMEJO, E. (ATOKA) //CONT.// 93586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 170869 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16618 - 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
12	744	N	610	-0-	-134	-0-	610	3			N	-0-					-0-
01	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	3			N	-0-					-0-
02	672	N	406	-0-	-266	-0-	406	3			N	-0-					-0-
03	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	3			N	-0-					-0-
04	600	N	548	-0-	-52	-0-	548	3			N	-0-					-0-
*05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	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
12	434	#	379	-0-	-55	-0-	379	2			N	-0-					-0-
01	434	#	315	-0-	-119	-0-	315	2			N	-0-					-0-
02	532	#	328	-0-	-204	-0-	328	2			N	-0-					-0-
03	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	570	#	134	-0-	-436	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	372	#	58	-0-	-314	-0-	58	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
12	713	#	682	-0-	-31	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
01	775	R	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
02	644	#	583	-0-	-61	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
03	713	#	579	-0-	-134	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
04	750	#	671	-0-	-79	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
05	775	#	586	-0-	-189	-0-	586	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
12	519	R	519	-0-	-0-	-0-	511	2	8	9	Y	7	13	1			27
01	592	R	592	-0-	-0-	-0-	581	2	11	9	Y	10					37
02	444	R	444	-0-	-0-	-0-	437	2	7	9	Y	6	15	1			28
03	442	R	442	-0-	-0-	-0-	434	2	8	9	Y	7					35
04	509	R	509	-0-	-0-	-0-	503	2	6	9	Y	5	15	1			25
*05	449	R	449	-0-	-0-	-0-	439	2	10	9	Y	9					34

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
12	124	#	110	-0-	-14	-0-	102	2	8	9	Y	7	13	1			23
01	127	R	127	-0-	-0-	-0-	116	2	11	9	Y	10					33
02	112	#	94	-0-	-18	-0-	87	2	7	9	Y	6	15	1			24
03	124	#	95	-0-	-29	-0-	87	2	8	9	Y	7					31
04	120	#	107	-0-	-13	-0-	101	2	6	9	Y	5	15	1			21
05	124	#	98	-0-	-26	-0-	88	2	10	9	Y	9					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
12	372	#	356	-0-	-16	-0-	341	2	15	9	Y	14	27	1			38
01	409	R	409	-0-	-0-	-0-	387	2	22	9	Y	20					58
02	336	#	304	-0-	-32	-0-	291	2	13	9	Y	12	30	1			40
03	372	#	304	-0-	-68	-0-	289	2	15	9	Y	14					54
04	390	#	347	-0-	-43	-0-	336	2	11	9	Y	10	29	1			35
05	403	#	312	-0-	-91	-0-	293	2	19	9	Y	17					52

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563
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
12	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					67
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

UNIVERSITY "4" WELL #: 4 RRCID -> 183364 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6207 - 6287

12	155	#	147	-0-	-8	-0-	132	2	15	9	Y	14	27	1			67
01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					67
02	140	#	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					67
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					67
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					67
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					67

UNIVERSITY "4" WELL #: 7 RRCID -> 183367 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6288 - 6325

12	186	#	185	-0-	-1	-0-	170	2	15	9	Y	14	27	1			31
01	216	R	216	-0-	-0-	-0-	194	2	22	9	Y	20					51
02	168	#	159	-0-	-9	-0-	146	2	13	9	Y	12	30	1			33
03	186	#	160	-0-	-26	-0-	145	2	15	9	Y	14					47
04	210	#	179	-0-	-31	-0-	168	2	11	9	Y	10	29	1			28
05	217	#	165	-0-	-52	-0-	146	2	19	9	Y	17					45

SIMATA ENERGY, LLC 781975
UNIVERSITY 16 WELL #: 208 RRCID -> 172594 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6242 - 6249

12	2232	#	1707	-0-	-525	-0-	1679	2	28	9	N	25					123
01	2418	#	1563	-0-	-855	-0-	1545	2	18	9	N	16					139
02	2184	#	776	-0-	-1408	-0-	776	2			N	-0-					139
03	2418	#	1828	-0-	-590	-0-	1816	2	12	9	N	11					150
04	2352	R	2352	-0-	-0-	-0-	2324	2	28	9	N	25					175
*05	2098	R	2098	-0-	-0-	-0-	2078	2	20	9	N	18					193

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

12	9269	X	9031	-0-	-238	-0-	9031	3			N	-0-					-0-
01	12464	X	12464	-0-	-0-	-0-	12464	3			N	-0-					-0-
*02	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	10263	3			N	-0-					-0-
*03	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	10878	3			N	-0-					-0-
04	9660	X	8180	-0-	-1480	-0-	8180	3			N	-0-					-0-
05	12462	X	NO RPT	-0-	-12462	-0-					N	NO RPT					-0-

ACU 37 WELL #: 1H RRCID -> 279685 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 14190 PERF. 13810 - 15862

12	30429	X	30429	-0-	-0-	-0-	27248	1	3181	9	N	2892	2823	1			112
01	26740	X	26740	-0-	-0-	-0-	24702	3	2038	9	N	1853	1519	1			446
*02	23050	X	23050	-0-	-0-	-0-	21847	3	1203	9	N	1094	1141	1			399
*03	21815	X	21815	-0-	-0-	-0-	20283	3	1532	9	N	1393	1508	1			284
*04	17915	X	17915	-0-	-0-	-0-	16640	3	1275	9	N	1159	1126	1			317
05	15097	X	NO RPT	-0-	-15097	-0-					N	NO RPT					317

VISTA GRANDE (WOODFORD) //CONT.// 93998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BRAHMAN OIL & GAS, LLC //CONT.// 088581
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
12	19977	X	19977	-0-	-0-	-0-	17455	3	2522	9	N	2293	2747	1			377
01	18707	X	18707	-0-	-0-	-0-	16159	1	2548	9	N	2316	2396	1			297
*02	21513	X	21513	-0-	-0-	-0-	19325	3	2188	9	N	1989	1900	1			386
*03	25499	X	25499	-0-	-0-	-0-	22784	3	2715	9	N	2468	2598	1			256
*04	21410	X	21410	-0-	-0-	-0-	19054	3	2356	9	N	2142	2046	1			352
05	11284	X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					N	NO RPT					352

PORTER 49 WELL #: 1D RRCID -> 290916 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 1651 - 2710

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W. A. M. (FUSSELMAN) 94183 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC 786697
TERRY 17 WELL #: 2 RRCID -> 086786 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8570 - 8584

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

12	1023	#	811	-0-	-212	-0-	797	3	14	9	Y	13	13	1			3
01	806	R	806	-0-	-0-	-0-	794	3	12	9	Y	11	6	1			8
02	745	R	745	-0-	-0-	-0-	735	3	10	9	Y	9	13	1			4
03	806	#	628	-0-	-178	-0-	614	3	14	9	Y	13	13	1			4
04	1032	R	1032	-0-	-0-	-0-	1019	3	13	9	Y	12	6	1			10
*05	1137	R	1137	-0-	-0-	-0-	1124	3	13	9	Y	12	18	1			4

TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 146991 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8614 - 8646

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

W. A. M. (WOLFCAMP) 94183 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FOSTER CONGER WELL #: 2 RRCID -> 290321 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5906 - 7359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186		161	-0-	-25	-0-	7	1	151	3	N	-0-					-0-
							3	4									
01	186		154	-0-	-32	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
							5	4									
02	168		119	-0-	-49	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
							9	4									
03	151	R	151	-0-	-0-	-0-	5	1	144	3	N	-0-					-0-
							2	4									
04	177	R	177	-0-	-0-	-0-	7	1	169	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	197	3	N	-0-					-0-
							2	4									

SLANT OPERATING, LLC 786697
WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 237137 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5904 - 7363

12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			Y	-0-					-0-
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			Y	-0-					-0-
02	420	N	222	-0-	-198	-0-	178	3	44	9	Y	40					40
03	465	N	248	-0-	-217	-0-	153	3	95	9	Y	86	63	1			63
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					63
*05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-	63	1			-0-

CONGER, F. 7 WELL #: 7 RRCID -> 254193 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5702 - 7218

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, F. "6" WELL #: 11 RRCID -> 256663 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6674 - 6677

12	403	N	308	-0-	-95	-0-	284	3	24	9	Y	22	68	1			17
01	403	N	281	-0-	-122	-0-	252	3	29	9	Y	26					43
02	280	N	255	-0-	-25	-0-	237	3	18	9	Y	16					59
03	310	N	257	-0-	-53	-0-	228	3	29	9	Y	26	64	1			21
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	287	3	15	9	Y	14					35
*05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	344	3	22	9	Y	20					55

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

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

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN) //CONT.// 94187 200 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS 779259
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1-L RRCID -> 136704 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8498 - 8517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FOSTER, E.R. WELL #: 2 T RRCID -> 140180 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6480 - 8628

12	1532	R	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
01	1518	R	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
02	728	#	613	-0-	-115	-0-	613	3			N	-0-					-0-
03	1352	R	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
04	1561	R	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
*05	1630	R	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-

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

12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1041	2	7	9	Y	6	6	1			2
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	985	2	7	9	Y	6	6	1			2
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	305	2	4	9	Y	4	4	1			2
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					2
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

WADDELL, W.N. WELL #: 191 RRCID -> 033048 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH 3495 PERF. N/A

12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	277	2	6	9	Y	5	4	1			2
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	267	2	6	9	Y	5	5	1			2
02	DLQ G-10		116	-0-	116	116	114	2	2	9	Y	2	3	1			1
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	116					Y	NO RPT					1
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	116					Y	NO RPT					1
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	116					Y	NO RPT					1

WADDELL, W.N. WELL #: 899 RRCID -> 034403 COMPL. DATE 11/05/1964 TOTAL DEPTH 3116 PERF. N/A

12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	152	2	6	9	Y	5	4	1			2
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	149	2	6	9	Y	5	5	1			2
02	DLQ G-10		66	-0-	66	66	64	2	2	9	Y	2	3	1			1
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	66					Y	NO RPT					1
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	66					Y	NO RPT					1
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	66					Y	NO RPT					1

WADDELL, W.N. WELL #: 898 RRCID -> 034427 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 3048 - 3124

12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	915	2	8	9	Y	7	7	1			7
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	900	2	8	9	Y	7	6	1			8
02	DLQ G-10		375	-0-	375	375	369	2	6	9	Y	5	7	1			6
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	375					Y	NO RPT					6
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	375					Y	NO RPT					6
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	375					Y	NO RPT					6

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL, W.N. WELL #: 914 RRCID -> 038011 COMPL. DATE 12/07/1965 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 682 RRCID -> 069238 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 3530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	994	2	26	9	Y	24	23	1			24
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	899	2	26	9	Y	24	20	1			28
02	DLQ	G-10	397	-0-	397	397	376	2	21	9	Y	19	25	1			22
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	397					Y	NO RPT					22
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	397					Y	NO RPT					22
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	397					Y	NO RPT					22

WADDELL, W.N. WELL #: 958 RRCID -> 072449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3159 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	603	N	603	-0-	-0-	-0-	595	2	8	9	Y	7	7	1			7
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	587	2	8	9	Y	7	6	1			8
02	DLQ	G-10	279	-0-	279	279	273	2	6	9	Y	5	7	1			6
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	279					Y	NO RPT					6
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	279					Y	NO RPT					6
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	279					Y	NO RPT					6

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	803	2	8	9	Y	7	7	1			7
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	795	2	8	9	Y	7	6	1			8
02	DLQ	G-10	346	-0-	346	346	343	2	3	9	Y	3	7	1			4
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	346					Y	NO RPT					4
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	346					Y	NO RPT					4
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	346					Y	NO RPT					4

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	700	2	7	9	Y	6	6	1			2
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	695	2	7	9	Y	6	6	1			2
02	DLQ	G-10	316	-0-	316	316	312	2	4	9	Y	4	4	1			2
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	316					Y	NO RPT					2
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	316					Y	NO RPT					2
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	316					Y	NO RPT					2

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. WELL #: 310 RRCID -> 160203 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3082 - 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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	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-

WADDELL, W.N. WELL #: 793 RRCID -> 170610 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3120 - 3176

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WADDELL, W.N. WELL #: 293 RRCID -> 190926 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3188

12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	337	2	46	9	Y	42	41	1			16
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	184	2	46	9	Y	42	42	1			16
02	DLQ G-10	114	-0-	114	114	81	2	33	9	Y	30	30	1			16
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	114					Y	NO RPT					16
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	114					Y	NO RPT					16
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	114					Y	NO RPT					16

WADDELL, W. N. WELL #: 1200 RRCID -> 205775 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136

12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	800	2	46	9	Y	42	41	1			16
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	824	2	46	9	Y	42	42	1			16
02	DLQ G-10	355	-0-	355	355	334	2	21	9	Y	19	25	1			10
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	355					Y	NO RPT					10
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	355					Y	NO RPT					10
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	355					Y	NO RPT					10

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
EDWARDS, W. P. WELL #: 13 RRCID -> 174043 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 3153

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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-

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
HENDERSON, M. F. WELL #: 158 RRCID -> 067267 COMPL. DATE 06/18/1976 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HENDERSON, M. F. WELL #: 45 RRCID -> 147486 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3183 - 3024

12	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	2			Y	-0-					1
01	589	N	505	-0-	-84	-0-	505	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	504	N	462	-0-	-42	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
*04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	2			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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
01	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
02	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
03	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
04	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
*05	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	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

12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	4			Y	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	21	3	14	4	Y	-0-					-0-
04	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ICE BROTHERS, INC. 421790
HODGE, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 021003 COMPL. DATE 08/22/1960 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					22
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					22
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					22
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					22
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					22
*05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					22

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ICE BROTHERS, INC. //CONT.// 421790
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
12	3441	X	1702	-0-	-1739	-0-	1692	3	10	9	Y	9					46
01	3441	X	1567	-0-	-1874	-0-	1549	3	18	9	Y	16					62
02	3108	X	1698	-0-	-1410	-0-	1681	3	17	9	Y	15					77
03	3100	X	2845	-0-	-255	-0-	2824	3	21	9	Y	19					96
04	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2696	3	13	9	Y	12					108
*05	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2963	3	19	9	Y	17					125

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
12	62	N	17	-0-	-45	-0-	16	3	1	9	Y	1					12
01	62	N	16	-0-	-46	-0-	15	3	1	9	Y	1					13
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	49	3	1	9	Y	1					14
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	3	1	9	Y	1					15
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	51	3	1	9	Y	1					16
*05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	64	3	1	9	Y	1					17

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
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	42	3	1	9	Y	1					12
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	39	3	1	9	Y	1					13
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	52	3	1	9	Y	1					14
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	3	1	9	Y	1					15
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	64	3	1	9	Y	1					16
*05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	73	3	1	9	Y	1					17

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
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					92
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					92
02	196	N	128	-0-	-68	-0-	128	3			Y	-0-					92
03	279	N	71	-0-	-208	-0-	71	3			Y	-0-					92
04	240	N	77	-0-	-163	-0-	77	3			Y	-0-					92
05	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	3			Y	-0-					92

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
12	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			Y	-0-					42
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					42
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					42
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					42
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					42
05	279	N	31	-0-	-248	-0-	31	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
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	288	-0-	-244	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	452	-0-	-137	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	541	-0-	-29	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
*05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					-0-

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
INCLINE ENERGY //CONT.// 423656
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
12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1032	2	2	9	Y	2					23
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					23
02	644	N	351	-0-	-293	-0-	351	2			Y	-0-					23
03	713	N	553	-0-	-160	-0-	553	2			Y	-0-					23
04	690	N	661	-0-	-29	-0-	661	2			Y	-0-					23
*05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1070	2	1	9	Y	1					24

MECO IV, LLC 557076
STATE-TREES "18" WELL #: 1 RRCID -> 176346 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5006 - 5084

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WWM OPERATING, LLC 945289
FOSTER, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 134103 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 4858 PERF. 4704 - 4762

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HODGE, J.H. WELL #: 4A RRCID -> 140999 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4754 - 4764

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 3 RRCID -> 021021 COMPL. DATE 11/26/1962 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MOORE, WAYNE WELL #: 9 RRCID -> 033091 COMPL. DATE 05/03/1964 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA (DEVONIAN) 94648 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
MECO IV, LLC 557076
HODGE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 043863 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 15545 PERF.11601 - 11776

12	8401	X	8209	-0-	-192	-0-	8209	3			Y	-0-					-0-
01	8370	X	8143	-0-	-227	-0-	8143	3			Y	-0-					-0-
02	7644	X	3267	-0-	-4377	-0-	3267	3			Y	-0-					-0-
03	8463	X	5905	-0-	-2558	-0-	5905	3			Y	-0-					-0-
04	8190	X	7475	-0-	-715	-0-	7475	3			Y	-0-					-0-
05	8215	X	8177	-0-	-38	-0-	8177	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

12	28280	X	28280	-0-	-0-	-0-	28277	3	3	9	Y	3					44
01	27714	X	26195	-0-	-1519	-0-	26166	3	29	9	Y	26					70
02	DLQ G-10		9693	-0-	9693	9693	9687	3	6	9	Y	5					75
03	37561	X	27868	-0-	-9693	-0-	27856	3	12	9	Y	11					86
04	27630	X	26866	-0-	-764	-0-	26865	3	1	9	Y	1					87
05	28272	X	20537	-0-	-7735	-0-	20537	3			Y	-0-					87

HODGE -B- WELL #: 1 U RRCID -> 045654 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	196	N	91	-0-	-105	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HU RRCID -> 203638 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.10548 - 10977

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	20150	N	12125	-0-	-8025	B -0-	12124	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	13857	N	5020	-0-	-8837	B -0-	5020	2			N	-0-					-0-
02	13524	N	11602	-0-	-1922	B -0-	11602	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	12121	N	7936	-0-	-4185	B -0-	7936	2			N	-0-					-0-
04	9507	N	9507	-0-	-0-	B -0-	9507	2			N	-0-					-0-
05	12834	N	9089	-0-	-3745	B -0-	9089	2			N	-0-					-0-

WAHA (ELLENBURGER) //CONT.// 94648 498 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
MECO IV, LLC 557076
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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 L RRCID -> 041982 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 15093 PERF.13810 - 15093

12	2542	N	2444	-0-	-98 B	-0-	2442	3	2	9	Y	2					35
01	2449	N	2272	-0-	-177 B	-0-	2272	3			Y	-0-					35
02	DLQ G-10		1591	-0-	1591 B	1591	1591	3			Y	-0-					35
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1591																	
03	3000	N	2600	-0-	-400 B	1191	2589	3	11	9	Y	10					45
04	3000	N	2365	-0-	-635 B	556	2363	3	2	9	Y	2					47
*05	2935	N	2379	-0-	-556 B	-0-	2379	3			Y	-0-					47

HODGE -B- WELL #: 1 L RRCID -> 045680 COMPL. DATE 12/30/1968 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

12	25916		28583	-0-	2667 B	965	28583	3			N	-0-					-0-
01	26939		27062	-0-	123 B	1088	27062	3			N	-0-					-0-
02	24332		16805	-0-	-7527 B	-6439	16805	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6439																	
03	26939		31235	-0-	4296 B	-2143	31235	3			N	-0-					-0-
04	26070		28556	-0-	2486 B	343	28556	3			N	-0-					-0-
05	26939		23422	-0-	-3517 B	-3174	23422	3			N	-0-					-0-

TREES ESTATE -20- WELL #: 1 L RRCID -> 049990 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

12	6355	N	4490	-0-	-1865 B	-0-	4482	3	8	9	Y	7	11	1			15
01	6293	N	4424	-0-	-1869 B	-0-	4422	3	2	9	Y	2					17
02	DLQ G-10		2717	-0-	2717 B	2717	2717	3			Y	-0-	6	1			11
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2717																	
03	7918	N	5201	-0-	-2717 B	-0-	5198	3	3	9	Y	3					14
04	5584	N	5584	-0-	-0- B	-0-	5582	3	2	9	Y	2	5	1			11
*05	5952	N	5952	-0-	-0- B	-0-	5948	3	4	9	Y	4	5	1			10

WAHA (GAS STORAGE) 94648 510 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: REEVES
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP 253364
WAHA/FROST WELL #: 2C RRCID -> 220333 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WWM OPERATING, LLC 945289
WAHA/FROST WELL #: 1C RRCID -> 220327 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA (GAS STORAGE) //CONT.// 94648 510 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: REEVES
WWM OPERATING, LLC //CONT.// 945289
WAHA/FROST WELL #: 4C RRCID -> 220334 COMPL. DATE 12/06/2005 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA/FROST WELL #: 5C RRCID -> 220430 COMPL. DATE 01/14/2006 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA/FROST WELL #: 9C RRCID -> 220431 COMPL. DATE 09/05/2005 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	20985	17886	-0-	-3099	-0-	17886	3			N	-0-					102
01	27981	21384	-0-	-6597	-0-	21384	3			N	-0-					102
02	22490	17773	-0-	-4717	-0-	17773	3			N	-0-					102
03	31843	16655	-0-	-15188	-0-	16655	3			N	-0-					102
04	30136	15563	-0-	-14573	-0-	15563	3			N	-0-					102
*05	30017	15520	-0-	-14497	-0-	15520	3			N	-0-					102

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
12	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					123
01	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	5305	2	78	9	N	71	174	1			20
02	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3300	2	11	9	N	10					30
03	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			N	-0-					30
04	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-					30
*05	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	5298	2	11	9	N	10					40

WAHA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 94648 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

HODGE -B- WELL #: 2 RRCID -> 045867 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10110

12	34451	X	34451	-0-	-0-	-0-	34448	3	3	9	Y	3					169
01	34348	X	33796	-0-	-552	-0-	33795	3	1	9	Y	1					170
02	DLQ G-10		18510	-0-	18510	18510	18510	3			Y	-0-					170
03	51138	X	32628	-0-	-18510	-0-	32605	3	23	9	Y	21	101	1			90
04	33330	X	29554	-0-	-3776	-0-	29546	3	8	9	Y	7					97
05	34441	X	24518	-0-	-9923	-0-	24510	3	8	9	Y	7					104

MOORE, WAYNE WELL #: 16 U RRCID -> 046115 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	3441	X	2835	-0-	-606	-0-	2832	3	3	9	Y	3	6	1			8
01	3348	X	2791	-0-	-557	-0-	2790	3	1	9	Y	1					9
02	DLQ G-10		1707	-0-	1707	1707	1707	3			Y	-0-	3	1			6
03	4554	X	2847	-0-	-1707	-0-	2846	3	1	9	Y	1					7
04	2850	X	1678	-0-	-1172	-0-	1677	3	1	9	Y	1	3	1			5
05	2821	X	1647	-0-	-1174	-0-	1647	3			Y	-0-	2	1			3

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

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

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
F SCOTT 14 WELL #: 1HL RRCID -> 188761 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13898 - 17621

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

WAHA (MONTOYA) //CONT.// 94648 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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
12	6820	X	5698	-0-	-1122	-0-	5696	3	2	9	Y	2					121
01	6820	X	3536	-0-	-3284	-0-	3535	3	1	9	Y	1					122
02	DLQ G-10		4653	-0-	4653	4653	4653	3			Y	-0-					122
03	12157	X	7504	-0-	-4653	-0-	7458	3	46	9	Y	42	85	1			79
04	6510	X	6445	-0-	-65	-0-	6386	3	59	9	Y	54					133
05	5704	X	5300	-0-	-404	-0-	5292	3	8	9	Y	7					140

HODGE, J. HOWARD WELL #: 7H RRCID -> 190090 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 14988 PERF. 11123 - 14988

12	32674	X	31582	-0-	-1092	-0-	31493	3	89	9	N	81	186	1	2	8	120
01	32674	X	28980	-0-	-3694	-0-	28899	3	81	9	N	74					194
02	29512	X	16490	-0-	-13022	-0-	16490	3			N	-0-					194
03	32115	X	32115	-0-	-0-	-0-	32026	3	89	9	N	81					275
04	30570	X	28756	-0-	-1814	-0-	28702	3	54	9	N	49	184	1	1	8	139
05	31589	X	23857	-0-	-7732	-0-	23821	3	36	9	N	33					172

LIGON, S E 20 WELL #: 1HL RRCID -> 192408 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 13765 - 16740

12	1767	N	1600	-0-	-167	-0-	1590	3	10	9	Y	9					47
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1490	3	17	9	Y	15					62
02	DLQ G-10		567	-0-	567	567	567	3			Y	-0-					62
03	1970	N	1403	-0-	-567	-0-	1399	3	4	9	Y	4					66
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			Y	-0-					66
*05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			Y	-0-					66

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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECO IV, LLC 557076
HODGE, J.H. WELL #: 8 RRCID -> 210024 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 12414 - 12624

12	4309	X	3792	-0-	-517	-0-	3792	3			N	-0-					30
01	4309	X	3860	-0-	-449	-0-	3860	3			N	-0-					30
02	3892	X	3154	-0-	-738	-0-	3154	3			N	-0-					30
03	3968	X	3206	-0-	-762	-0-	3206	3			N	-0-					30
04	3750	X	2934	-0-	-816	-0-	2934	3			N	-0-					30
05	3875	X	2953	-0-	-922	-0-	2953	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

12	11811	X	11042	-0-	-769	-0-	11042	3			Y	-0-					31
01	11811	X	11315	-0-	-496	-0-	11315	3			Y	-0-					31
02	DLQ G-10		8003	-0-	8003	8003	8003	3			Y	-0-					31
03	20789	X	12786	-0-	-8003	-0-	12774	3	12	9	Y	11					42
04	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	11965	3	1	9	Y	1					43
*05	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	11761	3	10	9	Y	9					52

WAHA (MONTOYA FB-2) //CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE "B" WELL #: 3 RRCID -> 118877 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11182 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8277	X	8100	-0-	-177	-0-	8100	3			N	-0-					51
01	8246	X	7958	-0-	-288	-0-	7958	3			N	-0-					51
02	7448	X	4590	-0-	-2858	-0-	4590	3			N	-0-					51
03	8215	X	7904	-0-	-311	-0-	7884	3	20	9	N	18					69
04	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	7903	3	10	9	N	9	1	8			77
05	8091	X	8024	-0-	-67	-0-	8020	3	4	9	N	4					81

TREES "20" WELL #: 2 RRCID -> 161593 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 13166 PERF.12180 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6169	X	5737	-0-	-432	-0-	5727	3	10	9	Y	9	20	1			25
01	6169	X	5420	-0-	-749	-0-	5418	3	2	9	Y	2					27
02	DLQ G-10		3470	-0-	3470	3470	3470	3			Y	-0-	9	1			18
03	9385	X	5915	-0-	-3470	-0-	5912	3	3	9	Y	3					21
04	5550	X	5083	-0-	-467	-0-	5082	3	1	9	Y	1	7	1			15
05	5735	X	5082	-0-	-653	-0-	5079	3	3	9	Y	3	6	1			12

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HL RRCID -> 171640 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11871 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17422	X	17197	-0-	-225	-0-	17118	3	79	9	N	72					229
01	17422	X	15854	-0-	-1568	-0-	15799	3	55	9	N	50					279
02	15736	X	10665	-0-	-5071	-0-	10625	3	40	9	N	36	184	1			131
03	17205	X	17058	-0-	-147	-0-	17028	3	30	9	N	27					158
04	16650	X	16261	-0-	-389	-0-	16214	3	47	9	N	43					201
05	17205	X	14148	-0-	-3057	-0-	14115	3	33	9	N	30					231

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
12	3751	X	3586	-0-	-165	-0-	3575	3	11	9	Y	10	31	1			34
01	3472	X	2964	-0-	-508	-0-	2962	3	2	9	Y	2					36
02	DLQ G-10		2868	-0-	2868	2868	2868	3			Y	-0-	12	1			24
03	5579	X	2711	-0-	-2868	-0-	2708	3	3	9	Y	3					27
04	3480	X	1981	-0-	-1499	-0-	1980	3	1	9	Y	1	10	1			18
05	3596	X	1896	-0-	-1700	-0-	1894	3	2	9	Y	2	8	1			12

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
12	17979	X	17979	-0-	-0-	-0-	17868	3	111	9	N	101					271
01	17794	X	15389	-0-	-2405	-0-	15279	3	110	9	N	100	188	1			183
02	15876	X	11449	-0-	-4427	-0-	11449	3			N	-0-					183
03	17980	X	13262	-0-	-4718	-0-	13138	3	124	9	N	113					296
04	17400	X	12591	-0-	-4809	-0-	12552	3	39	9	N	35	184	1			147
05	17980	X	13603	-0-	-4377	-0-	13589	3	14	9	N	13					160

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
12	6696		6892	-0-	196	196	6855	3	37	9	N	34	1	8			140
01	9116		7808	-0-	-1308	-0-	7789	3	19	9	N	17					157
02	6048		6020	-0-	-28	-0-	6019	3	1	9	N	1	149	1			9
03	6696		6526	-0-	-170	-0-	6526	3			N	-0-					9
04	6480		5579	-0-	-901	-0-	5579	3			N	-0-					9
05	6696		4868	-0-	-1828	-0-	4868	3			N	-0-					9

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

FROST, J. WELL #: 14 RRCID -> 150836 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6445 PERF. 4918 - 4923

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	14485	X	14485	-0-	-0-	-0-	14485	2			N	-0-					1
01	12641	X	12641	-0-	-0-	-0-	12641	2			N	-0-					1
02	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	8370	2			N	-0-					1
03	12236	X	12236	-0-	-0-	-0-	12236	2			N	-0-					1
04	12084	X	12084	-0-	-0-	-0-	12084	2			N	-0-					1
*05	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	12037	2			N	-0-					1

RAPE "13" WELL #: 2H RRCID -> 209083 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315

12	2263	N	20	-0-	-2243	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	5	-0-	-1948	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	837	N	172	-0-	-665	-0-	172	2			N	-0-					-0-

MOORE, WAYNE 3 WELL #: 1H RRCID -> 213334 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13241 - 17262

12	4712	X	4605	-0-	-107	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	4279	-0-	-1115	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	3930	-0-	-942	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4709	-0-	-685	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
04	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
*05	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST, J. WELL #: 3H RRCID -> 150191 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.13940 - 15286

12	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
01	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	2869	-0-	-771	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
*03	4278	X	4207	-0-	-71	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3869	-0-	-271	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3958	-0-	-320	-0-	3958	2			N	-0-					-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	11588	X	11588	-0-	-0-	-0-	11588	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	9472	-0-	-1533	-0-	9472	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	5892	-0-	-4048	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
*03	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	11026	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	9771	-0-	-879	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	10956	-0-	-49	-0-	10956	2			N	-0-					-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
12	1395	N	1196	-0-	-199	-0-	18	1	1178	2	Y	-0-					41
01	3100	N	3583	-0-	483	483	51	1	3529	2	Y	3					44
							3	9									
02	2539	N	2056	-0-	-483	-0-	36	1	2020	2	Y	-0-					44
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	25	1	1601	2	Y	-0-					44
04	2100	X	1736	-0-	-364	-0-	27	1	1709	2	Y	-0-					44
05	2170	X	1519	-0-	-651	-0-	26	1	1493	2	Y	-0-					44

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
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
12	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	9107	2			N	-0-					-0-
01	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
02	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
03	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7777	2			N	-0-					-0-
04	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
*05	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	2			N	-0-					-0-

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
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					16
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					16
02	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					16
03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					16
04	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					16
*05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					16

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
12	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			Y	-0-					12
01	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2915	3	4	9	Y	4					16
02	DLQ G-10		1735	-0-	1735	1735	1735	3			Y	-0-					16
03	4245	X	2510	-0-	-1735	-0-	2509	3	1	9	Y	1					17
04	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	3			Y	-0-					17
*05	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	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
12	5487	X	5193	-0-	-294	-0-	5193	3			Y	-0-					47
01	5394	X	5304	-0-	-90	-0-	5289	3	15	9	Y	14					61
02	DLQ G-10		3490	-0-	3490	3490	3490	3			Y	-0-					61
03	9090	X	5600	-0-	-3490	-0-	5596	3	4	9	Y	4					65
04	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5113	3	28	9	Y	25					90
05	5301	X	5223	-0-	-78	-0-	5223	3			Y	-0-					90

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
12	31253	X	31253	-0-	-0-	-0-	31253	2			N	-0-					-0-
01	32295	X	32295	-0-	-0-	-0-	32295	2			N	-0-					-0-
02	27608	X	14649	-0-	-12959	-0-	14649	2			N	-0-					-0-
03	30566	X	26086	-0-	-4480	-0-	26086	2			N	-0-					-0-
04	29580	X	27613	-0-	-1967	-0-	27613	2			N	-0-					-0-
*05	33696	X	33696	-0-	-0-	-0-	33696	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
12	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
01	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	2436	-0-	-2268	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
03	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	5170	-0-	-110	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	5314	-0-	-142	-0-	5314	2			N	-0-					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
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
12	2108	X	1616	-0-	-492	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
01	12650	X	12650	-0-	-0-	-0-	12650	2			N	-0-					-0-
02	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
03	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	12860	2			N	-0-					-0-
04	11585	X	11585	-0-	-0-	-0-	11585	2			N	-0-					-0-
*05	13038	X	13038	-0-	-0-	-0-	13038	2			N	-0-					-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
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					81
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					81
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					81
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					81
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					81
*05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					81

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
03	3100	N	4317	-0-	1217	1217	4317	2			N	-0-					198
04	3000	N	8602	-0-	5602	6819	8602	2			N	-0-					198
*05	3100	N	9238	-0-	6138	12957	9238	2			N	-0-					198

WALKER (PENN DETRITAL) 94747 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON 33 WELL #: 01 RRCID -> 282568 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7496 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					15
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					19
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					27
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					34
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 53999 07/01/2019

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
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			Y	-0-					-0-
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			Y	-0-					-0-
02	924	N	394	-0-	-530	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
03	1023	N	713	-0-	-310	-0-	713	3			Y	-0-					-0-
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			Y	-0-					-0-
*05	1607	R	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			Y	-0-					-0-

WAR-WINK (DELAWARE) 95122 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAR-WINK, S. (ELLEN.) 95129 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAR-WINK, S. (FUSSELMAN) 95129 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

WAR-WINK, S. (WOLFCAMP) 95129 600 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	28	24	1			33
01	127	R	127	-0-	-0-	-0-	104	2	23	9	Y	21	18	1			36
02	56	#	17	-0-	-39	-0-	2	2	15	9	Y	14	17	1			33
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	31	40	1			24
*04	75	R	75	-0-	-0-	-0-	63	2	12	9	Y	11					35
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	17	15	1			37

OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC 617484
UNIVERSITY 18-6 WELL #: 1 RRCID -> 182803 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 20752 PERF.14342 - 15165

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2021

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) 95138 406 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 254811 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7700 - 7766

12	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
01	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	140	#	138	-0-	-2	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	1283	R	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
04	2334	R	2334	-0-	-0-	-0-	89	1	2245	2	N	-0-					-0-
*05	1853	R	1853	-0-	-0-	-0-	132	1	1721	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

12	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
01	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*05	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
CRUMP, W. E. WELL #: 1 U RRCID -> 021040 COMPL. DATE 04/24/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

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

12	992	N	910	-0-	-82	-0-	910	3			Y	-0-					-0-
01	961	N	895	-0-	-66	-0-	895	3			Y	-0-					-0-
02	840	N	802	-0-	-38	-0-	802	3			Y	-0-					-0-
03	899	N	884	-0-	-15	-0-	884	3			Y	-0-					-0-
04	870	N	853	-0-	-17	-0-	853	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) //CONT.// 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
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
*03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
04	DELQ	PR	855	-0-	855	855	855	3			N	-0-					-0-
*05	1761	N	906	-0-	-855	-0-	906	3			N	-0-					-0-

PURVIS OPERATING CO. 683200
SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 1 U RRCID -> 021039 COMPL. DATE 08/01/1963 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
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
02	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03	465	N	365	-0-	-100	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	420	N	357	-0-	-63	-0-	357	3			N	-0-					-0-
05	434	N	380	-0-	-54	-0-	380	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
*05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	744	-0-	-124	-0-	744	2			N	-0-					125
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					125
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					125
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					125
04	720	N	531	-0-	-189	-0-	531	2			N	-0-					125
05	775	N	231	-0-	-544	-0-	231	2			N	-0-					125

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
12	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	2			Y	-0-					-0-

WARD-ESTES, NORTH 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RADIUS OPERATING, LLC 687835
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 125581 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2485 - 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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD-ESTES, NORTH //CONT.// 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

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

JOHNSON -A- WELL #: 17 RRCID -> 290491 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 2362 - 3118

*03	1107	X	157	-0-	-950	-0-	157	2			N	-0-					18
*04	240	X	162	-0-	-78	-0-	134	2	28	9	N	25					43
*05	248	X	2	-0-	-246	-0-	2	2			N	-0-					43

WARD-ESTES, N. (WICHITA-ALBANY) 95152 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
AMERICAN NATIONAL LIFE INS.CO. WELL #: 54 RRCID -> 281154 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5715 - 8862

12	2108	#	1387	-0-	-721	-0-	1387	3			N	-0-					17
01	1922	#	1327	-0-	-595	-0-	1327	3			N	-0-					17
02	1456	N	1221	-0-	-235	-0-	1221	3			N	-0-					17
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					17
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					17
*05	3100	N	3884	-0-	784	784	3884	2			N	-0-					17

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180877 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11218

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

HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 183084 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

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

WEINER (MCKEE) //CONT.// 95970 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183100 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186679 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		367	-0-	367	367	367	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		424	-0-	424	791	424	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		404	-0-	404	1195	404	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		445	-0-	445	1640	445	2			Y	-0-					-0-

ROONEY, ONEZ WELL #: 1 RRCID -> 202038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1583 - 1626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	55	2	62	9	N	56	185	1			55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59					114
02	252	N	181	-0-	-71	-0-	127	2	54	9	N	49					163
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	292	2	81	9	N	74	179	1			58
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	255	2	80	9	N	73					131
*05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	333	2	23	9	N	21					152

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	1426	N	1188	-0-	-238	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1171	-0-	-100	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			Y	-0-					-0-
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1089	-0-	-89	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-

MCDONALD -45- WELL #: 1 L RRCID -> 053737 COMPL. DATE 09/22/1972 TOTAL DEPTH 4568 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

FARISS, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 098740 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2876 - 4316

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

12	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
01	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
02	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
03	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
04	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
*05	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	2			N	-0-					-0-

WOODWARD "33" WELL #: 1 RRCID -> 136667 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565

12	2356	N	2327	-0-	-29	-0-	2282	2	45	9	N	41	181	1			43
01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1888	2	2	9	N	2					45
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1318	2	57	9	N	52					97
03	2325	N	1912	-0-	-413	-0-	1846	2	66	9	N	60					157
04	1830	N	1592	-0-	-238	-0-	1542	2	50	9	N	45					202
05	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	1426	2	51	9	N	46	175	1			73

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 23 RRCID -> 156478 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 4414 PERF. 3453 - 4266

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750

CAMERON, A. A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 162169 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3854 - 4126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
*05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3928 RRCID -> 167919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3938 - 4337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5022	X	4835	-0-	-187	-0-	4828	2	7	9	Y	6	5	1			2
01	4836	X	3462	-0-	-1374	-0-	3450	2	12	9	Y	11	3	1			10
02	4144	X	2985	-0-	-1159	-0-	2974	2	11	9	Y	10	4	1			16
03	4836	X	4671	-0-	-165	-0-	4667	2	4	9	Y	4	6	1			14
04	4680	X	4113	-0-	-567	-0-	4109	2	4	9	Y	4	5	1			13
05	4836	X	4778	-0-	-58	-0-	4768	2	10	9	Y	9	6	1			16

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 22 RRCID -> 168206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3347 - 3381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
01	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	2039	-0-	-453	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
03	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
04	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
*05	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 35 RRCID -> 248638 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4157 - 4161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
01	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			Y	-0-					-0-
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
03	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			Y	-0-					-0-
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-
*05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 36 RRCID -> 256241 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4013 - 4232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH (TENUS) 96545 578 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
WEST WELL #: 2201 RRCID -> 132880 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4126 - 4412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	2	N	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	151	2	N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 2202A RRCID -> 141618 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4166 - 4584

12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	2	Y	-0-					27
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	2	Y	-0-					27
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					27
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					27
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					27
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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

11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
JILPETCO, INC. 432469
WWJD WELL #: 1 RRCID -> 263647 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 2068 PERF. 2045 - 2050

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHITEHORSE (SHALE) 96936 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
MECO IV, LLC 557076
DALTEX STATE 55 WELL #: 701 RRCID -> 243207 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11867 - 12785

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

RECOVERY OPERATING LP 696542
DF RANCH STATE 63-12 WELL #: 1 RRCID -> 244683 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8478 - 8490

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2021

DF RANCH STATE 63-2 WELL #: 1 RRCID -> 250791 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8492 - 8632

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2021

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

WILLIAM FULLER (LO. CLEARFORK) 97533 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC 786697
CONGER, F. 7 WELL #: 8 RRCID -> 160965 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5980 - 6012

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

12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

WILLIE B. (SAN ANDRES) //CONT.// 97638 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC //CONT.// 884395
WILSON RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 262795 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1844 - 1867

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINK, S. (DEVONIAN) 98028 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
ELAND ENERGY, INC. 246565
SEALY 90 WELL #: 1H RRCID -> 195191 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15610 - 15690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3596	X	2390	-0-	-1206	-0-	2327	3	63	9	N	57					166
01	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3522	3	75	9	N	68	183	1			51
02	3416	X	3325	-0-	-91	-0-	3273	3	52	9	N	47					98
03	3782	X	3640	-0-	-142	-0-	3604	3	36	9	N	33					131
04	3660	X	3518	-0-	-142	-0-	3466	3	52	9	N	47					178
05	3689	X	3590	-0-	-99	-0-	3549	3	41	9	N	37	188	1			27

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
UNIVERSITY 21-38 WELL #: W 1 RRCID -> 054294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4797 - 5090

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

WINK, S. (MONTOYA-ELLENBURGER) //CONT.// 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HALCON OPERATING CO., INC. 344412
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 2 RRCID -> 049253 COMPL. DATE 04/17/1970 TOTAL DEPTH 19392 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

HUTCHINGS-SEALY WELL #: 4 RRCID -> 101722 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 18950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5HL RRCID -> 190687 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.16508 - 20445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	980	-0-	-2802	-0-	980	2			Y	-0-					124
01	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	2			Y	-0-					124
02	5628	X	5241	-0-	-387	-0-	5241	2			Y	-0-					124
03	6231	X	1655	-0-	-4576	-0-	1655	2			Y	-0-					124
04	6870	X	1315	-0-	-5555	-0-	1315	2			Y	-0-					124
05	DLQ G-10		1205	-0-	1205	1205	1205	2			Y	-0-					124

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

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

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

STATE HANGING H RANCH 56-T3-8 WELL #: 2V RRCID -> 277715 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10529 - 10530

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	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-

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

12	186	N	107	-0-	-79	B	-9884	107	2			N	-0-					-0-
01	124	N	194	-0-	70	B	-9814	194	2			N	-0-					-0-
02	168	N	122	-0-	-46	B	-9814	122	2			N	-0-					-0-
*03	93	N	139	-0-	46	B	-9768	139	2			N	-0-					-0-
04	180	N	83	-0-	-97	B	-9768	83	2			N	-0-					-0-
05	124	N	36	-0-	-88	B	-9768	36	2			N	-0-					-0-

COCKRELL PRODUCTION CO., INC. 164305
WINFIELD RANCH 131-6 WELL #: 1 RRCID -> 277323 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5647 - 7755

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

WINFIELD RANCH 132-3 WELL #: 1 RRCID -> 279251 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7452 - 7825

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

WINFIELD RANCH 132-7 WELL #: 1 RRCID -> 285360 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7007 - 10424

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

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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
12	341	N	240	-0-	-101 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
01	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
02	308	N	262	-0-	-46 B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	248	N	124	-0-	-124 B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	330	N	141	-0-	-189 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	279	N	94	-0-	-185 B	-0-	94	3			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
12	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	9	1	126	2	N	-0-					51
01	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	10	1	145	2	N	-0-					51
02	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	8	1	122	2	N	-0-					51
03	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	10	1	139	2	N	21	21	8			51
							23	9									
04	120	N	86	-0-	-34 B	-0-	6	1	80	2	N	-0-					51
05	124	N	35	-0-	-89 B	-0-	2	1	33	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
12	31435	X	31435	-0-	-0- B	-0-	3207	1	24841	2	Y	3079	3066	0			186
							3387	9									
01	21367	X	21367	-0-	-0- B	-0-	2121	1	16269	2	Y	2706	2656	0			236
							2977	9									
*02	DLQ G-10		18572	-0-	18572 B	18572	15759	2	2813	9	Y	2557	2421	7			372
*03	DLQ G-10		28482	-0-	28482 B	47054	25318	2	3164	9	Y	2876	3007	0			241
*04	DLQ G-10		25912	-0-	25912 B	72966	23012	2	2900	9	Y	2636	2621	0			256
*05	DLQ G-10		24132	-0-	24132 B	97098	21335	2	2797	9	Y	2543	2492	0			307

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
12	38622	X	38622	-0-	-0- B	-0-	3974	1	30781	2	Y	3515	3499	0			215
							3867	9									
01	26242	X	26242	-0-	-0- B	-0-	2639	1	20235	2	Y	3062	3007	0			270
							3368	9									
*02	DLQ G-10		18030	-0-	18030 B	18030	15432	2	2598	9	Y	2362	2288	7			344
*03	DLQ G-10		27717	-0-	27717 B	45747	24794	2	2923	9	Y	2657	2778	0			223
*04	DLQ G-10		28287	-0-	28287 B	74034	25369	2	2918	9	Y	2653	2618	0			258
*05	DLQ G-10		26814	-0-	26814 B	100848	24635	2	2179	9	Y	1981	2000	0			239

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
12	22817	X	22817	-0-	-0- B	-0-	2348	1	18183	2	N	2078	2081	0			127
							2286	9									
01	15655	X	11960	-0-	-3695 B	-0-	1194	1	9160	2	N	1460	1459	0			128
							1606	9									
*02	17836	X	6638	-0-	-11198 B	-0-	5867	2	771	9	N	701	727	7			102
*03	22816	X	21688	-0-	-1128 B	-0-	19349	2	2339	9	N	2126	2050	0			178
*04	32491	X	32491	-0-	-0- B	-0-	29145	2	3346	9	N	3042	2924	0			296
*05	35004	X	35004	-0-	-0- B	-0-	31454	2	3550	9	N	3227	3133	0			390

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
GARY PERMIAN, LLC 296347
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
12	0	W	-0-	-0-	-0-	B	521683					N	-0-					148
01	0	W	-0-	-0-	-0-	B	521683					N	-0-					148
02	0	W	-0-	-0-	-0-	B	521683					N	-0-					148
03	0	W	-0-	-0-	-0-	B	521683					N	-0-					148
04	0	W	-0-	-0-	-0-	B	521683					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	B	521683					N	-0-					148

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
12	1394	N	1394	-0-	-0-	B	-0-	1365	2	29	9	Y	26					193
01	1268	N	1268	-0-	-0-	B	-0-	1239	2	29	9	Y	26					219
02	DLQ G-10		896	-0-	896	B	896	879	2	17	9	Y	15					234
03	2355	N	1459	-0-	-896	B	-0-	1441	2	18	9	Y	16					250
04	1230	N	1066	-0-	-164	B	-0-	1055	2	11	9	Y	10					260
05	992	N	991	-0-	-1	B	-0-	991	2			Y	-0-					260

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					6
01	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					6
05	T. A.		-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
12	651	#	548	-0-	-103		-0-	548	2			Y	-0-					7
01	620	#	477	-0-	-143		-0-	477	2			Y	-0-					7
02	560	#	396	-0-	-164		-0-	396	2			Y	-0-					7
03	589	#	413	-0-	-176		-0-	413	2			Y	-0-					7
04	570	#	458	-0-	-112		-0-	458	2			Y	-0-					7
*05	582	R	582	-0-	-0-		-0-	582	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					6
01	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					6
05	T. A.		-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

EVANS, N. T. WELL #: 9 RRCID -> 161113 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6159 - 6296

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 062671 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

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

12	1683 R	1683	-0-	-0-	-0-	1442	2	241	9	Y	219	184	1			114
01	1876 R	1876	-0-	-0-	-0-	1670	2	206	9	Y	187	261	1			40
02	1600 R	1600	-0-	-0-	-0-	1404	2	196	9	Y	178	177	1			41
03	1950 R	1950	-0-	-0-	-0-	1734	2	216	9	Y	196	87	1			150
*04	1811 R	1811	-0-	-0-	-0-	1522	2	289	9	Y	263	356	1			57
05	1395 #	1360	-0-	-35	-0-	1161	2	199	9	Y	181	171	1			67

SAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 159154 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6277 - 6443

12	2178 R	2178	-0-	-0-	-0-	2081	2	97	9	Y	88	74	1			92
01	2426 R	2426	-0-	-0-	-0-	2343	2	83	9	Y	75	104	1			63
02	1960 #	1499	-0-	-461	-0-	1421	2	78	9	Y	71	71	1			63
03	2170 #	706	-0-	-1464	-0-	620	2	86	9	Y	78	35	1			106
04	2340 #	920	-0-	-1420	-0-	804	2	116	9	Y	105	142	1			69
05	2418 #	1519	-0-	-899	-0-	1440	2	79	9	Y	72	69	1			72

WORSHAM (DELAWARE) 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 2D RRCID -> 021102 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4891 - 4960

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

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DAKOTA RESOURCES, INC. (I) 197416
CLEVELAND, R. - LITTLE BOB WELL #: 1 RRCID -> 148173 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4929 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

PITTS ENERGY CO. 666430
ANTHONY, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 021070 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4912 - 4935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1218	2	28	9	N	25					80
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1035	2	25	9	N	23					103
02	1064	N	459	-0-	-605	-0-	441	2	18	9	N	16					119
03	1178	N	86	-0-	-1092	-0-	54	2	32	9	N	29					148
04	1020	N	35	-0-	-985	-0-	10	2	25	9	N	23					171
05	496	N	29	-0-	-467	-0-	8	2	21	9	N	19					190

ZEEK, L. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 021091 COMPL. DATE 08/14/1957 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4930 - 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
12	DLQ G-10		129	-0-	129	644	111	2	18	9	Y	16	18	1			100
01	766	N	122	-0-	-644	-0-	100	2	22	9	Y	20	17	1			103
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	101	2	22	9	Y	20	36	1			87
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	167	2	21	9	Y	19	17	1			89
*04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	116	2	17	9	Y	15	17	1			87
*05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	111	2	19	9	Y	17	17	1			87

BARCLAY-DEAN WELL #: 3 RRCID -> 054509 COMPL. DATE 08/02/1972 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	N	1266	-0-	-67	-0-	1220	2	46	9	N	42					159
01	1333	N	1199	-0-	-134	-0-	1199	2			N	-0-					159
02	1204	N	1135	-0-	-69	-0-	1068	2	67	9	N	61					220
03	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	1225	2			N	-0-					220
*04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					220
05	1271	N	1164	-0-	-107	-0-	1147	2	17	9	N	15	174	1			61

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
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
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

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

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

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C. //CONT.// 869989
DEEP SIX SWD WELL #: 3 RRCID -> 278927 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5210 - 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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					109
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					120
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	52	1			94
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					112
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					126
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	53	1			89

LIGON, S. E. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488

12	DLQ G-10	148	-0-	148	1528	139	2	9	9	Y	8						71
01	1913 N	385	-0-	-1528	-0-	357	2	28	9	Y	25						96
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	654	2	67	9	Y	61	121	1				36
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	498	2	46	9	Y	42						78
*04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	553	2	36	9	Y	33						111
05	806 N	645	-0-	-161	-0-	603	2	42	9	Y	38	124	1				25

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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-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

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

MEEKER "45" WELL #: 1 RRCID -> 129846 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 20250 PERF. 16588 - 16708

12	892 N	892	-0-	-0-	-0-	72	1	820	2	N	-0-						-0-
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	69	1	782	2	N	-0-						-0-
02	980 N	720	-0-	-260	-0-	58	1	662	2	N	-0-						-0-
03	899 N	816	-0-	-83	-0-	66	1	750	2	N	-0-						-0-
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	66	1	744	2	N	-0-						-0-
05	806 N	800	-0-	-6	-0-	65	1	735	2	N	-0-						-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) //CONT.// 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
WORSHAM, JOE A. WELL #: 1048 L RRCID -> 059951 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 17740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	2	1	1249	2	N	-0-					-0-
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	2	1	1294	2	N	-0-					-0-
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	2	1	1161	2	N	-0-					-0-
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	2	1	1264	2	N	-0-					-0-
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	2	1	1379	2	N	-0-					-0-
*05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	2	1	1306	2	N	-0-					-0-

WORSHAM, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 231294 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.16763 - 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
12	310	N	222	-0-	-88	-0-	222	2			N	-0-					-0-
01	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
*05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WORSHAM WELL #: 1017 RRCID -> 093879 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 17440 PERF.17247 - 17307

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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FORBUSH-ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 190300 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 19866 PERF.13595 - 13620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA) //CONT.// 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5270	X	4353	-0-	-917	-0-	4257	3	96	9	N	87					171
01	5239	X	4234	-0-	-1005	-0-	4126	3	108	9	N	98	181	1			88
02	4732	X	3759	-0-	-973	-0-	3651	3	108	9	N	98					186
*03	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5413	3	130	9	N	118	187	1			117
*04	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4775	3	91	9	N	83					200
*05	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5221	3	69	9	N	63	183	1			80

COLGATE OPERATING, LLC 167327
HORD, R. W., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042924 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14867 PERF.13234 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	X	1522	-0-	-90	-0-	1522	2			N	-0-					77
01	2666	X	2460	-0-	-206	-0-	2442	2	18	9	N	16					93
02	2408	X	841	-0-	-1567	-0-	821	2	20	9	N	18					111
03	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3661	2	51	9	N	46					157
*04	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	2987	2	68	9	N	62	156	1			63
05	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					63

WAHLENMAIER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 054873 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 17445 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					69
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					69
02	DLQ G-10		310	-0-	310	310	310	2			Y	-0-					69
03	DLQ G-10		316	-0-	316	626	316	2			Y	-0-					69
04	DLQ G-10		150	-0-	150	776	150	2			Y	-0-					69
05	DLQ G-10		339	-0-	339	1115	339	2			Y	-0-					69

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
12	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
01	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	3040	-0-	-180	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3370	-0-	-195	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3359	-0-	-91	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3277	-0-	-288	-0-	3277	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
LYDA, G. "4" WELL #: 1 RRCID -> 201229 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 19532 PERF.13107 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	3			Y	-0-					-0-
01	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3			Y	-0-					-0-
02	3752	X	2946	-0-	-806	-0-	2946	3			Y	-0-					-0-
03	4154	X	3596	-0-	-558	-0-	3596	3			Y	-0-					-0-
04	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	3			Y	-0-					-0-
05	3999	X	3991	-0-	-8	-0-	3991	3			Y	-0-					-0-

BEEFMASTER WELL #: 1H RRCID -> 197056 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14741 - 16792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	103	-0-	-765	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	240	N	96	-0-	-144	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	2			N	-0-					-0-

LIGON, S. E. STATE WELL #: 2H RRCID -> 204226 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14065 - 15936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
02	336	N	257	-0-	-79	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*03	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					-0-
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
*05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	380	-0-	-457	-0-	380	2			N	-0-					-0-
01	558	N	314	-0-	-244	-0-	314	2			N	-0-					-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
*05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-

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
12	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	2			N	-0-					45
01	6386	X	3978	-0-	-2408	-0-	3978	2			N	-0-					45
02	5768	X	4065	-0-	-1703	-0-	4065	2			N	-0-					45
03	6417	X	3861	-0-	-2556	-0-	3861	2			N	-0-					45
04	6210	X	3082	-0-	-3128	-0-	3082	2			N	-0-					45
05	6417	X	2547	-0-	-3870	-0-	2547	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
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1071	-0-	-231	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
02	980	N	964	-0-	-16	-0-	964	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1153	-0-	-118	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1022	2			N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
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
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					59
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					59
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					59
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					59
04	570	N	408	-0-	-162	-0-	408	2			N	-0-					59
05	775	N	536	-0-	-239	-0-	536	2			N	-0-					59

ROGERS "6" WELL #: 1 RRCID -> 253494 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14922 - 15628

12	13764	X	8319	-0-	-5445	-0-	8021	2	298	4	N	-0-					140
01	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	9338	2			N	-0-					140
02	8736	X	5266	-0-	-3470	-0-	5266	2			N	-0-					140
03	9672	X	8641	-0-	-1031	-0-	8641	2			N	-0-					140
04	9360	X	9242	-0-	-118	-0-	9242	2			N	-0-					140
*05	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	10001	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

12	29512	X	-0-	-0-	-29512	-0-					Y	-0-					-0-
01	29512	X	-0-	-0-	-29512	-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-

ASHLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046830 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 18120 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
02	980	N	795	-0-	-185	-0-	795	2			N	-0-					-0-
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	586	-0-	-464	-0-	586	2			N	-0-					-0-
*05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-

MONSANTO MCKELLAR UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 198854 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17350 PERF.13720 - 14200

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

MONSANTO MCKELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199608 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13630 - 16500

12	7874	X	7623	-0-	-251	-0-	7623	2			N	-0-					94
01	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	8043	2			N	-0-					94
02	7112	X	-0-	-0-	-7112	-0-					N	-0-					94
03	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	2			N	-0-					94
04	7620	X	4264	-0-	-3356	-0-	4264	2			N	-0-					94
*05	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	8159	2			N	-0-					94

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-
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-

WAHLENMAIER STATE WELL #: 5 H RRCID -> 212485 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 16655 PERF.14120 - 17581

12	1550	N	952	-0-	-598	-0-	952	2			N	-0-					122
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					122
02	1568	N	1195	-0-	-373	-0-	1195	2			N	-0-					122
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					122
04	1080	N	523	-0-	-557	-0-	523	2			N	-0-					122
*05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
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

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

12	7719	X	6472	-0-	-1247	-0-	6472	2			N	-0-					15
01	7719	X	6592	-0-	-1127	-0-	6592	2			N	-0-					15
02	6636	X	4501	-0-	-2135	-0-	4501	2			N	-0-					15
03	7006	X	4345	-0-	-2661	-0-	4345	2			N	-0-					15
04	6510	X	6255	-0-	-255	-0-	6255	2			N	-0-					15
05	6603	X	5638	-0-	-965	-0-	5638	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

12	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
01	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
03	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3736	-0-	636	636	3736	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

12	744	N	714	-0-	-30	-0-	66	1	648	2	N	-0-					-0-
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	60	1	593	2	N	-0-					-0-
02	924	N	613	-0-	-311	-0-	56	1	557	2	N	-0-					-0-
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	66	1	649	2	N	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	65	1	639	2	N	-0-					-0-
*05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	69	1	678	2	N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) //CONT.// 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042561 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH 17342 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 045340 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.16444 - 16832

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
01	T. A.	-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

STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211893 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16613 PERF.16400 - 16900

12	21143 X	21143	-0-	-0-	-0-	21143	2			N	-0-					-0-
01	22168 X	22168	-0-	-0-	-0-	22168	2			N	-0-					-0-
02	11232 X	11232	-0-	-0-	-0-	11232	2			N	-0-					-0-
03	23291 X	23291	-0-	-0-	-0-	23291	2			N	-0-					-0-
04	7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
*05	20611 X	20611	-0-	-0-	-0-	20611	2			N	-0-					-0-

HORRY PITTS 49 WELL #: 1H RRCID -> 250478 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 16655 PERF.16225 - 16655

12	8308 X	-0-	-0-	-8308	-0-					N	-0-					-0-
01	8308 X	3610	-0-	-4698	-0-	386	1	3224	2	N	-0-					-0-
02	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	289	1	2408	2	N	-0-					-0-
03	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	803	1	5774	2	N	-0-					-0-
04	7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	888	1	6388	2	N	-0-					-0-
*05	7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	927	1	6674	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

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

12	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					6
*01	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					6
*02	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					6
*03	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					6
*04	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					6
*05	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					6

WORSHAM-BAYER (FUSSELMAN) //CONT.// 98837 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 078361 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14788 - 14837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-BAYER (PENN.) 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

12	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	8277	3	166	9	Y	151	183	1			116
01	8246	X	7856	-0-	-390	-0-	7710	3	146	9	Y	133					249
02	7448	X	5292	-0-	-2156	-0-	5096	3	196	9	Y	178	178	1			249
03	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	2	1	8992	3	Y	54	187	1			116
							59	9									
04	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	8546	3	156	9	Y	142	181	1			77
05	8246	X	8199	-0-	-47	-0-	8042	3	157	9	Y	143					220

LIGON, S. E., - STATE WELL #: 3 RRCID -> 087195 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038

12	2046	N	2005	-0-	-41	-0-	2005	3			Y	-0-					27
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			Y	-0-					27
02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			Y	-0-					27
03	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			Y	-0-					27
04	3000	N	3154	-0-	154	154	2895	3	259	9	Y	235	173	1			89
*05	2717	N	2563	-0-	-154	-0-	2563	3			Y	-0-					89

CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133100 COMPL. DATE 12/20/1989 TOTAL DEPTH 17720 PERF.12778 - 13024

12	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	49	-0-	-41	-0-	48	3	1	9	Y	1					1
05	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	3			Y	-0-					1

DAKOTA RESOURCES, INC. (I) 197416
CLEVELAND, R. WELL #: 1 RRCID -> 141601 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 13035 PERF.12654 - 12680

12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	1			N	-0-					104
01	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	1			N	-0-					104
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	1			N	-0-					104
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	1			N	-0-					104
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	1			N	-0-					104
*05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					104

-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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

-Y-, SOUTH (TUBB 4130) //CONT.// 99154 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
INCLINE ENERGY //CONT.// 423656
TUCKER "A" WELL #: 4 RRCID -> 057390 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3223 - 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
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
MEISTER 22 WELL #: 2A RRCID -> 200230 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4042 - 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
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					23
01	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	3			N	-0-					23
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					23
03	372	N	240	-0-	-132	-0-	240	3			N	-0-					23
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					23
*05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49A73 RRCID -> 176782 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1140 - 1152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49AA9 RRCID -> 176783 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 1567 PERF. 1110 - 1131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

YATES FIELD UNIT WELL #: 50A13 RRCID -> 176784 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 1544 PERF. 1104 - 1110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

YATES //CONT.// 99295 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC //CONT.// 463316
YATES FIELD UNIT WELL #: 49DB1 RRCID -> 178080 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 1449 PERF. 962 - 1000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

MOSAIC TEXAS LLC 589983
YATES "M" WELL #: 1A RRCID -> 172547 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 1451 PERF. 1235 - 1451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					137
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	148	1			19

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
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	34	-0-	-296	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	9112	2	6	9	N	5					565
01	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	2			N	-0-					565
02	1400	X	951	-0-	-449	-0-	951	2			N	-0-					565
03	1550	X	946	-0-	-604	-0-	946	2			N	-0-					565
04	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	2			N	-0-					565
*05	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	7346	2			N	-0-					565

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173

YUCCA BUTTE (DEVONIAN) //CONT.// 99577 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE "B" WELL #: 2201 RRCID -> 186523 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8550 - 8682

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

YUCCA BUTTE (ELLENBURGER) 99577 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
OVERSTREET, JAMIE L 628592
BLACKSTONE-SLAUGHTER WELL #: 1 L RRCID -> 021121 COMPL. DATE 07/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					134
01	T. A.	11	-0-	11	33	10	1	1	9	Y	1					135
02	44 R	11	-0-	-33	-0-	10	1	1	9	Y	1					136
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	Y	2					138
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	Y	2					140
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					140

YUCCA BUTTE (PENN. DETRITAL) 99577 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OVERSTREET, JAMIE L 628592
BLACKSTONE-SLAUGHTER WELL #: 1 U RRCID -> 021113 COMPL. DATE 09/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					2
01	T. A.	11	-0-	11	33	10	1	1	9	Y	1					3
02	45 X	12	-0-	-33	-0-	10	1	2	9	Y	2					5
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	Y	2					7
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	Y	2					9
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					9

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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
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.	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

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN) //CONT.// 99583 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEONARD BROTHERS OPERATING CO. //CONT.// 496670
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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-

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
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

CANON -68- WELL #: 2 RRCID -> 285690 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 7700 - 7810

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

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

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE B WELL #: 2201 RRCID -> 198425 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8397 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1041	2	3	9	N	3					303
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	893	2	9	9	N	8	9	1			302
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	646	2	9	9	N	8					310
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					310
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	948	2	3	9	N	3					313
*05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	787	2	3	9	N	3					316

YUCCA BUTTE, W(STRAWN) //CONT.// 99583 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLAUGHTER 27 WELL #: 2 RRCID -> 203390 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8482 - 8616

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